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 ONSHORE LLC 020528
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

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

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

WILDCAT //CONT.// 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	T. A.	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-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-

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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
CHARIS ENERGY, INC. 146369
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 251750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. N/A

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

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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	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 #: 102 RRCID -> 261934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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 #: 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

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 #: 101 RRCID -> 261940 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	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 #: 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-

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	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 #: 105 RRCID -> 261998 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	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	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 #: 111 RRCID -> 264193 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	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 #: 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	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 #: 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	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 #: 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	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 #: 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	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 #: 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	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 #: 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	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 #: 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	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 #: 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	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 #: 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	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 #: 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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 124 RRCID -> 264207 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 #: 125 RRCID -> 264208 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 #: 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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

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 #: 129 RRCID -> 264231 COMPL. DATE 12/27/2010 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: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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

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 #: 132 RRCID -> 264234 COMPL. DATE 12/13/2010 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: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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	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 #: 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	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 #: 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	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 #: 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	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 #: 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	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 #: 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	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 #: 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	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 #: 154 RRCID -> 264579 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 #: 155 RRCID -> 264580 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 #: 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	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 #: 157 RRCID -> 264582 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 #: 158 RRCID -> 264583 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 #: 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	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 #: 160 RRCID -> 264585 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-

MSP WELL #: 161 RRCID -> 264586 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 #: 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	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 #: 163 RRCID -> 264589 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 #: 164 RRCID -> 264610 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 #: 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	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: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 166 RRCID -> 264612 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 #: 167 RRCID -> 264613 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-

MSP WELL #: 168 RRCID -> 264614 COMPL. DATE 12/18/2010 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: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 169 RRCID -> 264615 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 #: 170 RRCID -> 264616 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	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 #: 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	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: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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 #: 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	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 #: 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	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 #: 175 RRCID -> 264622 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 #: 176 RRCID -> 264623 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 #: 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	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 #: 178 RRCID -> 264625 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 #: 179 RRCID -> 264626 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	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 #: 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 216 RRCID -> 265216 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 #: 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-

MSP WELL #: 218 RRCID -> 265218 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: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 211 RRCID -> 266837 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	-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-

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
C. S. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228234 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 7465 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.// 189975
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

JENNINGS WELL #: 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAWSEY OPERATING COMPANY //CONT.// 208041
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	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-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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: MCMULLEN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8026 RRCID -> 232685 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4984 - 5008

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

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

GULFTEX ENERGY III, LP 338746
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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: LA SALLE
HIDALGO EXPLORATION & PROD. CO. 385391
KRUEGER, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 239652 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LATHAM-MCKNIGHT WELL #: 127H RRCID -> 230354 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 6283 - 7827

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

LATHAM-MCKNIGHT WELL #: 114 RRCID -> 259974 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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_____ 08/16/2013 - PLUGGED 08-16-2013

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD MAVERICK BASIN LLC //CONT.// 606623
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	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_____ 08/12/2013 - PLUGGED 08-12-2013

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

PRT HOLDINGS, LLC 681825
CARSON WELL #: 1001 RRCID -> 251081 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 15700 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
BUFFALO WELL #: 1121 RRCID -> 205637 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
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-

SCULLY EXPLORATION LLC 760540
VELESKY WELL #: 1 RRCID -> 251848 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243

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

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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) 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	14B2 EXT	25	-0-	25	25	6	1	19	2	Y	-0-					71
08	14B2 EXT	94	-0-	94	119	21	1	73	2	Y	-0-					71
09	14B2 EXT	157	-0-	157	276	36	1	121	2	Y	-0-					71
10	433 X	157	-0-	-276	-0-	42	1	109	2	Y	5	4	1			72
						6	9									
11	200 X	200	-0-	-0-	-0-	29	1	168	2	Y	3					75
						3	9									
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	50	1	144	2	Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	192	1	755	2	Y	4	4	1			30
						4	9									
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	172	1	576	2	Y	9	16	1			23
						10	9									
03	930 N	828	-0-	-102	-0-	167	1	651	2	Y	9	6	1			26
						10	9									
04	930 N	744	-0-	-186	-0-	167	1	571	2	Y	5	9	1			22
						6	9									
05	837 N	806	-0-	-31	-0-	173	1	624	2	Y	8	5	1			25
						9	9									
06	810 N	769	-0-	-41	-0-	153	1	609	2	Y	6	11	1			20
						7	9									
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	202	1	627	2	Y	6	4	1			22
						7	9									
08	806 N	727	-0-	-79	-0-	162	1	556	2	Y	8	11	1			19
						9	9									
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	166	1	610	2	Y	4	4	1			19
						4	9									
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	272	1	694	2	Y	4	8	1			15
						4	9									
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	174	1	626	2	Y	5					20
						6	9									
12	961 N	572	-0-	-389	-0-	120	1	446	2	Y	5	5	1			20
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BRACKEN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 140189 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9390 - 9436

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 43R RRCID -> 147124 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9417 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	2					189
							2	9									
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	3	2	1			190
							3	9									
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					190
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					190
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					190
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					190
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	10	33	1			167
							11	9									
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	70	2	Y	2	3	1			166
							2	9									
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	17	20	1			163
							19	9									
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	12	10	1			165
							13	9									
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	10					175
							11	9									
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	28	7	1			196
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 1,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	70	1	557	2	Y	23	13	1			12
							25	9									
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	62	1	496	2	Y	14	20	1			6
							15	9									
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	109	1	514	2	Y	6	3	1			9
							7	9									
04	630	N	400	-0-	-230	-0-	62	1	330	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
05	620	N	305	-0-	-315	-0-	62	1	242	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	600	N	334	-0-	-266	-0-	53	1	275	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	63	1	259	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	48	1	274	2	Y	3					5
							3	9									
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	55	1	225	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	83	1	305	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	55	1	220	2	Y	4					6
							4	9									
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	66	1	259	2	Y	8	10	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 157317 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9256 - 9290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	408	1	1983	2	Y	35	20	1			131
						39	9									
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	310	1	1423	2	Y	20	30	1			121
						22	9									
03	2325 N	1037	-0-	-1288	-0-	124	1	885	2	Y	25	12	1			134
						28	9									
04	2250 N	2030	-0-	-220	-0-	369	1	1636	2	Y	23	35	1			122
						25	9									
05	1953 N	1944	-0-	-9	-0-	372	1	1557	2	Y	14	14	1			122
						15	9									
06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	340	1	1672	2	Y	31	27	1			126
						34	9									
07	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	439	1	1761	2	Y	8	28	1			106
						9	9									
08	1953 N	1559	-0-	-394	-0-	278	1	1269	2	Y	11					117
						12	9									
09	2040 N	1049	-0-	-991	-0-	212	1	830	2	Y	6	8	1			115
						7	9									
10	2201 N	1429	-0-	-772	-0-	209	1	1199	2	Y	19	35	1			99
						21	9									
11	1500 N	743	-0-	-757	-0-	156	1	576	2	Y	10					109
						11	9									
12	1085 N	896	-0-	-189	-0-	179	1	689	2	Y	25	34	1			100
						28	9									

TOTAL GAS PROD: 19,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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	724 N	724	-0-	-0-	-0-	144	1	579	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	80	1	286	2	Y	-0-	1	1			1
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	318	1	1558	2	Y	14	9	1			6
						15	9									
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	145	1	612	2	Y	7	11	1			2
						8	9									
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	288	1	1122	2	Y	5	5	1			2
						6	9									
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	404	1	1790	2	Y	16	14	1			4
						18	9									
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	175	1	609	2	Y	1	4	1			1
						1	9									
08	1240 N	491	-0-	-749	-0-	99	1	391	2	Y	1					2
						1	9									
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	333	1	1404	2	Y	10	12	1			-0-
						11	9									
10	775 N	50	-0-	-725	-0-	10	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	241	1	942	2	Y	-0-					-0-
*12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	347	1	1233	2	Y	12	10	1			2
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	84	1	359	2	Y	9	8	1			42
							10	9									
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	78	1	294	2	Y	21	38	1			25
							23	9									
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	73	1	310	2	Y	10	6	1			29
							11	9									
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	79	1	296	2	Y	12	21	1			20
							13	9									
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	76	1	305	2	Y	12	8	1			24
							13	9									
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	68	1	286	2	Y	5	10	1			19
							6	9									
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	89	1	296	2	Y	21	16	1			24
							23	9									
08	403	N	310	-0-	-93	-0-	65	1	238	2	Y	6	9	1			21
							7	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	89	1	347	2	Y	19	19	1			21
							21	9									
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	121	1	332	2	Y	12	23	1			10
							13	9									
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	109	1	455	2	Y	9					19
							10	9									
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	121	1	449	2	Y	11	11	1			19
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 5,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	136	1	908	2	Y	26	18	1			9
							29	9									
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	133	1	818	2	Y	18	26	1			1
							20	9									
03	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	127	1	889	2	Y	25	12	1			14
							28	9									
04	1050	N	965	-0-	-85	-0-	137	1	806	2	Y	20	30	1			4
							22	9									
05	1085	N	764	-0-	-321	-0-	133	1	621	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	1020	N	907	-0-	-113	-0-	130	1	754	2	Y	21	17	1			8
							23	9									
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	162	1	789	2	Y	11	18	1			1
							12	9									
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	136	1	788	2	Y	2					3
							2	9									
09	900	N	681	-0-	-219	-0-	136	1	542	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	176	1	1123	2	Y	30	31	1			2
							33	9									
11	900	N	686	-0-	-214	-0-	134	1	531	2	Y	19					21
							21	9									
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	145	1	574	2	Y	18	25	1			14
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 11,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1218	1	85	2	N	3					97
							3	9									
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	899	1	125	2	N	5					102
							6	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	963	1	147	2	N	4					106
							4	9									
04	1260	N	1037	-0-	-223	-0-	917	1	114	2	N	5					111
							6	9									
05	1147	N	745	-0-	-402	-0-	617	1	121	2	N	6					117
							7	9									
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					117
07	1085	N	971	-0-	-114	-0-	897	1	71	2	N	3					120
							3	9									
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	827	1	95	2	N	6	105	1			21
							7	9									
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	724	1	108	2	N	7					28
							8	9									
10	961	N	802	-0-	-159	-0-	698	1	94	2	N	9					37
							10	9									
11	900	N	445	-0-	-455	-0-	290	1	142	2	N	12					49
							13	9									
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	915	1	210	2	N	11					60
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 10,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	675	1	47	2	N	2					109
							2	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	690	N	492	-0-	-198	-0-	436	1	55	2	N	1					110
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	792	1	70	2	N	11					121
							12	9									
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1348	1	107	2	N	6					127
							7	9									
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	1974	1	227	2	N	17	73	1			71
							19	9									
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1713	1	253	2	N	13					84
							14	9									
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1668	1	225	2	N	15					99
							17	9									
11	1800	N	1022	-0-	-778	-0-	679	1	332	2	N	10					109
							11	9									
12	1860	N	606	-0-	-1254	-0-	480	1	112	2	N	13					122
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 11,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
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	465	N	449	-0-	-16	-0-	418	1	29	2	N	2					72
							2	9									
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	225	1	32	2	N	2					74
							2	9									
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	244	1	34	2	N	4					78
							4	9									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	405	1	51	2	N	2					80
							2	9									
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	213	1	42	2	N	2					82
							2	9									
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	419	1	38	2	N	3					85
							3	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	442	1	35	2	N	1					86
							1	9									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	586	1	67	2	N	4	62	1			28
							4	9									
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	513	1	76	2	N	2					30
							2	9									
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	494	1	67	2	N	4					34
							4	9									
11	630	N	369	-0-	-261	-0-	247	1	120	2	N	2					36
							2	9									
12	620	N	382	-0-	-238	-0-	309	1	71	2	N	2					38
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	307	1	21	2	N	-0-					153
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	232	1	32	2	N	-0-					153
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	248	1	38	2	N	-0-					153
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	379	1	47	2	N	-0-					153
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	208	1	41	2	N	-0-					153
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	250	1	22	2	N	1					154
							1	9									
07	434	N	270	-0-	-164	-0-	249	1	20	2	N	1					155
							1	9									
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	267	1	31	2	N	3	131	1			27
							3	9									
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	235	1	35	2	N	2					29
							2	9									
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	225	1	30	2	N	4					33
							4	9									
11	300	N	191	-0-	-109	-0-	126	1	62	2	N	3					36
							3	9									
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	270	1	62	2	N	3					39
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
WHEELER, CLIFTON WELL #: 8B RRCID -> 119998 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	83	1	7	2	N	7					7
							8	9									
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	2	2	N	4					11
							4	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					14
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					16
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	2					18
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9B RRCID -> 126711 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	940	1	65	2	N	2					268
							2	9									
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	540	1	75	2	N	1					269
							1	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	579	1	88	2	N	3	153	1			119
							3	9									
04	960	N	606	-0-	-354	-0-	537	1	67	2	N	2					121
							2	9									
05	682	N	552	-0-	-130	-0-	460	1	90	2	N	2					123
							2	9									
06	660	N	566	-0-	-94	-0-	519	1	46	2	N	1					124
							1	9									
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	821	1	65	2	N	2					126
							2	9									
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	696	1	80	2	N	3					129
							3	9									
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	610	1	91	2	N	2					131
							2	9									
10	899	N	672	-0-	-227	-0-	587	1	79	2	N	5					136
							6	9									
11	750	N	321	-0-	-429	-0-	214	1	105	2	N	2					138
							2	9									
12	713	N	633	-0-	-80	-0-	512	1	118	2	N	3					141
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	79	-0-	79	79	71	1	8	2	N	-0-					83
05	14B DENY	221	-0-	221	300	185	1	36	2	N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300					N	1					84
07	INC G-10	202	-0-	202	502	186	1	14	2	N	2					86
						2	9									
08	502 X	-0-	-0-	-502	-0-					N	-0-					86
09	11 X	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	2	N	-0-					86
10	217 N	61	-0-	-156	-0-	59	1	2	2	N	-0-					86
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	102	1	50	2	N	-0-					86
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	279 N	242	-0-	-37	-0-	229	2	13	9	N	12	32	1			21
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	263	2	15	9	N	14					35
03	248 N	70	-0-	-178	-0-	70	2			N	-0-					35
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	210	2	7	9	N	6					41
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					41
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					41
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	26	1			15
08	279 N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					15
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					15
10	620 N	223	-0-	-397	-0-	223	2			N	-0-					15
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					15
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-	4	1			11

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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

01	837 N	491	-0-	-346	-0-	449	2	42	9	N	38	158	1			68
02	1120 N	911	-0-	-209	-0-	877	2	34	9	N	31					99
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	952	2	55	9	N	50					149
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	751	2	35	9	N	32					181
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1223	2	43	9	N	39					220
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2646	2	1	9	N	1					221
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2553	2	9	9	N	8	160	1			69
08	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1210	2	20	9	N	18					87
09	2550 N	2110	-0-	-440	-0-	2071	2	39	9	N	35					122
10	2573 N	2366	-0-	-207	-0-	2318	2	48	9	N	44					166
11	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2160	2	50	9	N	45					211
*12	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2820	2	63	9	N	57	172	1			96

TOTAL GAS PROD: 20,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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	16371 X	16371	-0-	-0-	-0-	814 407	1 9	15150	3	N	370	370	1			-0-
02	13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	749 303	1 9	12085	2	N	275	275	1			-0-
03	14322 X	12962	-0-	-1360	-0-	761 299	1 9	11902	2	N	272	272	1			-0-
04	14250 X	13492	-0-	-758	-0-	709 282	1 9	12501	2	N	256	256	1			-0-
05	16057 X	16057	-0-	-0-	-0-	752 303	1 9	15002	2	N	275	275	1			-0-
06	14640 X	12464	-0-	-2176	-0-	707 205	1 9	11552	2	N	186	186	1			-0-
07	INC G-10	12646	-0-	12646	12646	755 193	1 9	11698	2	N	175	175	1			-0-
08	INC G-10	11215	-0-	11215	23861	718 226	1 9	10271	2	N	205	205	1			-0-
09	36636 X	12775	-0-	-23861	-0-	702 128	1 9	11945	3	N	116	116	1			-0-
10	12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	721 161	1 9	11479	3	N	146	146	1			-0-
11	11190 X	8061	-0-	-3129	-0-	633 101	1 9	7327	3	N	92	92	1			-0-
12	11563 X	9013	-0-	-2550	-0-	696 255	1 9	8062	3	N	232	157	1			75

TOTAL GAS PROD: 150,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,600

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	10890 X	10890	-0-	-0-	-0-	727 249	1 9	9914	3	N	226	226	1			-0-
02	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	678 179	1 9	7287	2	N	163	163	1			-0-
03	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	745 287	1 9	10611	2	N	261	261	1			-0-
04	12128 X	12128	-0-	-0-	-0-	698 254	1 9	11176	2	N	231	231	1			-0-
05	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	699 222	1 9	8951	2	N	202	202	1			-0-
06	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	686 208	1 9	9345	2	N	189	189	1			-0-
07	INC G-10	7407	-0-	7407	7407	694 277	1 9	6436	2	N	252	252	1			-0-
08	INC G-10	6104	-0-	6104	13511	669 290	1 9	5145	2	N	264	232	1	32	8	-0-
09	18981 X	5470	-0-	-13511	-0-	639 319	1 9	4512	3	N	290	156	1			134
10	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	657 392	1 9	4169	3	N	356	370	1			120
11	10230 X	3837	-0-	-6393	-0-	592 13	1 9	3232	3	N	12					132
12	7409 X	991	-0-	-6418	-0-	623 91	1 9	277	3	N	83					215

TOTAL GAS PROD: 91,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,529

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	2015	X	1567	-0-	-448	-0-	78	1	1446	3	Y	39	40	1			7
							43	9									
02	1820	X	1500	-0-	-320	-0-	78	1	1388	3	Y	31	30	1			8
							34	9									
03	2015	X	1293	-0-	-722	-0-	81	1	1187	3	Y	23	25	1			6
							25	9									
04	1560	X	1373	-0-	-187	-0-	95	1	1256	3	Y	20	17	1			9
							22	9									
05	1674	X	537	-0-	-1137	-0-	30	1	486	3	Y	19	21	1			7
							21	9									
06	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	112	1	1852	3	Y	29	27	1			9
							32	9									
07	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	112	1	1824	3	Y	30	30	1			9
							33	9									
08	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	88	1	1420	3	Y	21	22	1			8
							23	9									
09	2010	X	1415	-0-	-595	-0-	75	1	1318	3	Y	20	21	1			7
							22	9									
10	2077	X	1680	-0-	-397	-0-	89	1	1562	3	Y	26	27	1			6
							29	9									
11	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	82	1	2020	3	Y	31	29	1			8
							56	4	34	9							
12	1984	X	1696	-0-	-288	-0-	88	1	1558	3	Y	27	26	1			9
							20	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 18,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

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

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	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: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1023	X	803	-0-	-220	-0-	40	1	743	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	924	X	874	-0-	-50	-0-	45	1	808	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
03	1023	X	857	-0-	-166	-0-	53	1	787	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
04	966	X	966	-0-	-0-	-0-	67	1	887	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
05	961	X	362	-0-	-599	-0-	20	1	329	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
06	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	60	1	993	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
07	992	X	888	-0-	-104	-0-	51	1	823	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
08	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	69	1	1114	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
09	1080	X	919	-0-	-161	-0-	49	1	855	3	Y	14	15	1			5
							15	9									
10	1116	X	1026	-0-	-90	-0-	54	1	953	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
11	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	55	1	1358	3	Y	19	18	1			5
							37	4	21	9							
12	1209	X	946	-0-	-263	-0-	49	1	865	3	Y	19	18	1			6
							11	4	21	9							

TOTAL GAS PROD: 11,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 15 RRCID -> 106934 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 9570

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 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 #: 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	368	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	465	N	419	-0-	-46	-0-	26	1	387	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	26	1	342	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	434	N	173	-0-	-261	-0-	10	1	157	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	22	1	366	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	434	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	19	1	338	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	22	1	377	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	536	3	Y	7	6	1			2
							15	4	8	9							
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	Y	7	6	1			3
							5	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 4,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	3100	X	986	-0-	-2114	-0-	50	1	929	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	2800	X	1140	-0-	-1660	-0-	60	1	1071	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	3100	X	16	-0-	-3084	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	1170	X	10	-0-	-1160	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	1271	X	5	-0-	-1266	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	1230	X	522	-0-	-708	-0-	30	1	490	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	128	1	2088	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	68	1	1101	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	133	1	2323	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
10	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	165	1	2893	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	3000	N	4927	-0-	1927	1927	186	1	4597	3	Y	15	13	1			4
							127	4	17	9							
*12	2394	N	467	-0-	-1927	-0-	25	1	431	3	Y	5	7	1			2
							5	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 17,002 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 #: 10 RRCID -> 108684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	510	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	480	N	425	-0-	-55	-0-	30	1	391	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	558	N	242	-0-	-316	-0-	14	1	220	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	30	1	495	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	598	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	614	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	27	1	466	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	33	1	582	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	24	1	605	3	Y	7	7	1			2
							17	4	8	9							
12	527	N	428	-0-	-99	-0-	22	1	393	3	Y	7	7	1			2
							5	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 6,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 4 RRCID -> 108827 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626

01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	19	1	466	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,373 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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 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	496	X	276	-0-	-220	-0-	14	1	259	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	37	1	552	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	418	X	418	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	527	X	209	-0-	-318	-0-	12	1	194	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	570	X	444	-0-	-126	-0-	25	1	418	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	63	1	1019	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	589	X	488	-0-	-101	-0-	28	1	457	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	450	X	410	-0-	-40	-0-	22	1	386	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1085	X	482	-0-	-603	-0-	26	1	455	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1050	X	741	-0-	-309	-0-	28	1	690	3	Y	4	3	1			1
							19	4	4	9							
12	1085	X	526	-0-	-559	-0-	28	1	489	3	Y	3	3	1			1
							6	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 6,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 6 RRCID -> 110828 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9518 - 9552

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	25	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	32	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	23	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	2604	X	1715	-0-	-889	-0-	110	1	1598	3	N	6	6	1			8
							7	9									
02	2352	X	685	-0-	-1667	-0-	64	1	614	3	N	6	8	1			6
							7	9									
03	2232	X	1451	-0-	-781	-0-	92	1	1353	3	N	5	8	1			3
							6	9									
04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	74	1	1818	3	N	6					9
							7	9									
05	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	91	1	2238	3	N	8	8	1			9
							9	9									
06	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	70	1	1853	3	N	7	10	1			6
							8	9									
07	1953	X	1779	-0-	-174	-0-	60	1	1716	3	N	3					9
							3	9									
08	2325	X	2138	-0-	-187	-0-	80	1	2052	3	N	5	9	1			5
							6	9									
09	2250	X	1798	-0-	-452	-0-	63	1	1731	3	N	4					9
							4	9									
10	2325	X	1620	-0-	-705	-0-	36	1	1578	3	N	5	9	1			5
							6	9									
11	2070	X	1424	-0-	-646	-0-	51	1	1367	3	N	5					10
							6	9									
12	2139	X	2005	-0-	-134	-0-	128	1	1870	3	N	6	8	1			8
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	518	X	518	-0-	-0-	-0-	25	1	473	3	Y	18	15	1			3
							20	9									
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	20	1	361	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	460	X	460	-0-	-0-	-0-	28	1	419	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
04	531	X	531	-0-	-0-	-0-	37	1	484	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	527	X	362	-0-	-165	-0-	20	1	331	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	510	X	452	-0-	-58	-0-	25	1	416	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
07	558	X	273	-0-	-285	-0-	15	1	248	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	558	X	192	-0-	-366	-0-	11	1	179	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	540	X	69	-0-	-471	-0-	4	1	64	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	465	X	143	-0-	-322	-0-	8	1	133	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	450	X	5	-0-	-445	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	382	3	Y	2					5
							2	9									
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	Y	-0-	3	1			2
03	651	N	386	-0-	-265	-0-	24	1	356	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	385	3	Y	3					7
							3	9									
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	14	1	346	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	13	1	363	3	Y	2					4
							2	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	366	3	Y	2					6
							2	9									
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	11	1	300	3	Y	2					8
							2	9									
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	7	1	310	3	Y	-0-					8
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	420	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	16	1	247	3	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	1					1
							1	9									
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					1
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			Y	-0-					1
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	1426	N	209	-0-	-1217	-0-	10	1	195	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	924	N	311	-0-	-613	-0-	16	1	291	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	372	N	257	-0-	-115	-0-	16	1	238	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	14	1	191	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	341	N	103	-0-	-238	-0-	6	1	95	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	13	1	229	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	Y	2	2	1			1
							8	4	2	9							
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	Y	3	3	1			1
							5	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	78	1	1146	3	Y	1					2
							1	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	68	1	1063	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	73	1	1091	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	1200	N	1008	-0-	-192	-0-	39	1	967	3	Y	2					4
							2	9									
05	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	41	1	998	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	1140	N	805	-0-	-335	-0-	29	1	775	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	44	1	1239	3	Y	1					2
							1	9									
08	1178	X	921	-0-	-257	-0-	34	1	886	3	Y	1					3
							1	9									
09	1020	X	998	-0-	-22	-0-	35	1	962	3	Y	1					4
							1	9									
10	1271	X	881	-0-	-390	-0-	19	1	862	3	Y	-0-					4
11	1230	X	897	-0-	-333	-0-	32	1	864	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	1271	X	967	-0-	-304	-0-	58	1	908	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	1271	X	903	-0-	-368	-0-	57	1	842	3	Y	4					17
							4	9									
02	1148	X	955	-0-	-193	-0-	57	1	890	3	Y	7	13	1			11
							8	9									
03	1271	X	1030	-0-	-241	-0-	63	1	944	3	Y	21	14	1			18
							23	9									
04	1050	X	906	-0-	-144	-0-	35	1	853	3	Y	16					34
							18	9									
05	1085	X	923	-0-	-162	-0-	35	1	868	3	Y	18	26	1			26
							20	9									
06	1020	X	1019	-0-	-1	-0-	36	1	969	3	Y	13	29	1			10
							14	9									
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	34	1	979	3	Y	9					19
							10	9									
08	930	N	772	-0-	-158	-0-	28	1	732	3	Y	11					30
							12	9									
09	1020	N	758	-0-	-262	-0-	26	1	722	3	Y	9					39
							10	9									
10	1023	N	642	-0-	-381	-0-	14	1	626	3	Y	2					41
							2	9									
11	750	N	596	-0-	-154	-0-	21	1	562	3	Y	12	31	1			22
							13	9									
12	775	N	257	-0-	-518	-0-	15	1	239	3	Y	3					25
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 8 RRCID -> 112423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563

01	961	X	848	-0-	-113	-0-	43	1	805	3	Y	-0-					-0-
02	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	54	1	955	3	Y	-0-					-0-
03	1054	X	988	-0-	-66	-0-	63	1	925	3	Y	-0-					-0-
04	1020	X	820	-0-	-200	-0-	58	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	1116	X	345	-0-	-771	-0-	20	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	1080	X	1018	-0-	-62	-0-	58	1	960	3	Y	-0-					-0-
07	1116	X	1081	-0-	-35	-0-	63	1	1018	3	Y	-0-					-0-
08	992	X	913	-0-	-79	-0-	53	1	860	3	Y	-0-					-0-
09	1020	X	913	-0-	-107	-0-	49	1	864	3	Y	-0-					-0-
10	1085	X	850	-0-	-235	-0-	46	1	804	3	Y	-0-					-0-
11	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	54	1	1337	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
12	1085	X	718	-0-	-367	-0-	38	1	672	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

TOTAL GAS PROD: 10,931 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 #: 34 RRCID -> 112491 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1985	-0-	-898	-0-	99	1	1843	3	Y	39	37	1			7
							43	9									
02	2604	X	1582	-0-	-1022	-0-	83	1	1469	3	Y	27	27	1			7
							30	9									
03	1581	X	1028	-0-	-553	-0-	64	1	945	3	Y	17	20	1			4
							19	9									
04	1920	X	1261	-0-	-659	-0-	87	1	1154	3	Y	18	14	1			8
							20	9									
05	1984	X	846	-0-	-1138	-0-	47	1	769	3	Y	27	25	1			10
							30	9									
06	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	119	1	1957	3	Y	27	29	1			8
							30	9									
07	1767	X	1381	-0-	-386	-0-	79	1	1279	3	Y	21	23	1			6
							23	9									
08	1302	X	929	-0-	-373	-0-	53	1	858	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
09	2100	X	284	-0-	-1816	-0-	15	1	262	3	Y	6	10	1			2
							7	9									
10	2170	X	462	-0-	-1708	-0-	24	1	428	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	2100	X	711	-0-	-1389	-0-	26	1	652	3	Y	14	12	1			4
							18	4	15	9							
12	1395	X	195	-0-	-1200	-0-	10	1	176	3	Y	6	8	1			2
							2	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 12,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

BRACKEN "A" WELL #: 1015 RRCID -> 112834 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917

01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	624	3	Y	1					2
							1	9									
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	53	1	839	3	Y	-0-	1	1			1
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	62	1	927	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	30	1	745	3	Y	2					4
							2	9									
05	992	N	915	-0-	-77	-0-	36	1	877	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	960	N	913	-0-	-47	-0-	33	1	879	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	33	1	946	3	Y	1					2
							1	9									
08	930	N	791	-0-	-139	-0-	30	1	760	3	Y	1					3
							1	9									
09	900	N	815	-0-	-85	-0-	29	1	785	3	Y	1					4
							1	9									
10	992	N	649	-0-	-343	-0-	14	1	635	3	Y	-0-					4
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	27	1	730	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	52	1	805	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,007 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 #: 33 RRCID -> 113575 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	535	3	Y	14	11	1			6
							15	9									
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	Y	19	18	1			7
							21	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	43	1	698	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-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: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	1705	X	1684	-0-	-21	-0-	84	1	1557	3	Y	39	39	1			7
							43	9									
02	1540	X	1527	-0-	-13	-0-	79	1	1414	3	Y	31	30	1			8
							34	9									
03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	113	1	1658	3	Y	28	29	1			7
							31	9									
04	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	132	1	1749	3	Y	28	23	1			12
							31	9									
05	1705	X	818	-0-	-887	-0-	45	1	737	3	Y	33	33	1			12
							36	9									
06	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	146	1	2403	3	Y	40	40	1			12
							44	9									
07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	135	1	2190	3	Y	40	40	1			12
							44	9									
08	1984	X	412	-0-	-1572	-0-	22	1	347	3	Y	39	36	1			15
							43	9									
09	2580	X	1595	-0-	-985	-0-	85	1	1484	3	Y	24	31	1			8
							26	9									
10	2666	X	1551	-0-	-1115	-0-	82	1	1443	3	Y	24	27	1			5
							26	9									
11	2580	X	2344	-0-	-236	-0-	88	1	2163	3	Y	31	28	1			8
							59	4	34	9							
12	2356	X	1722	-0-	-634	-0-	89	1	1581	3	Y	29	27	1			10
							20	4	32	9							

TOTAL GAS PROD: 20,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	713	N	664	-0-	-49	-0-	43	1	620	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	560	N	232	-0-	-328	-0-	22	1	209	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	38	1	564	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	630	N	535	-0-	-95	-0-	21	1	513	3	Y	1					2
							1	9									
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	21	1	516	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	17	1	443	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	589	X	495	-0-	-94	-0-	17	1	478	3	Y	-0-					1
08	608	X	608	-0-	-0-	-0-	23	1	584	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	540	X	490	-0-	-50	-0-	17	1	473	3	Y	-0-					1
10	536	X	536	-0-	-0-	-0-	12	1	523	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	600	X	476	-0-	-124	-0-	17	1	458	3	Y	1					2
							1	9									
12	620	X	574	-0-	-46	-0-	37	1	535	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 7 RRCID -> 114260 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9582 - 9516

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	930	N	538	-0-	-392	-0-	34	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	29	1	451	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	29	1	433	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	18	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	659	3	Y	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	667	3	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	25	1	704	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	24	1	606	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	684	-0-	-6	-0-	24	1	660	3	Y	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	20	1	872	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	142	-0-	-458	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	93	-0-	-620	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, I. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 114489 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 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	155 N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	40	-0-	-212	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	159	-0-	-151	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	85	-0-	-194	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	369	3	Y	-0-					-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	15	1	225	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930 X	681	-0-	-249	-0-	43	1	637	3	Y	1					6
						1	9									
02	840 X	791	-0-	-49	-0-	47	1	741	3	Y	3	5	1			4
						3	9									
03	992 X	766	-0-	-226	-0-	48	1	709	3	Y	8	5	1			7
						9	9									
04	960 X	636	-0-	-324	-0-	25	1	607	3	Y	4					11
						4	9									
05	992 X	780	-0-	-212	-0-	30	1	741	3	Y	8	9	1			10
						9	9									
06	840 X	512	-0-	-328	-0-	18	1	487	3	Y	6	11	1			5
						7	9									
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	27	1	762	3	Y	3					8
						3	9									
08	775 N	627	-0-	-148	-0-	23	1	598	3	Y	5					13
						6	9									
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	25	1	678	3	Y	3					16
						3	9									
10	806 N	543	-0-	-263	-0-	12	1	530	3	Y	1					17
						1	9									
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	21	1	565	3	Y	6	13	1			10
						7	9									
12	744 N	677	-0-	-67	-0-	41	1	633	3	Y	3					13
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 1024 RRCID -> 115802 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9803 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	X	968	-0-	-0-	-0-	62	1	905	3	Y	1					2
							1	9									
02	728	X	613	-0-	-115	-0-	37	1	576	3	Y	-0-	1	1			1
03	806	X	742	-0-	-64	-0-	47	1	694	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	930	X	660	-0-	-270	-0-	26	1	633	3	Y	1					2
							1	9									
05	961	X	579	-0-	-382	-0-	23	1	554	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	930	X	677	-0-	-253	-0-	24	1	652	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	27	1	760	3	Y	1					2
							1	9									
08	744	X	560	-0-	-184	-0-	21	1	537	3	Y	2					4
							2	9									
09	690	X	592	-0-	-98	-0-	21	1	570	3	Y	1					5
							1	9									
10	775	X	587	-0-	-188	-0-	13	1	574	3	Y	-0-					5
11	750	X	515	-0-	-235	-0-	19	1	495	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
12	775	X	738	-0-	-37	-0-	44	1	692	3	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRACKEN "A" WELL #: 1039 RRCID -> 116114 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9909 - 9951

01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	35	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	278	-0-	-262	-0-	11	1	267	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	11	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	254	-0-	-196	-0-	9	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	322	-0-	-81	-0-	7	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	11	1	304	3	Y	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	395	3	Y	-0-					1
05	434	N	176	-0-	-258	-0-	7	1	168	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	434	N	204	-0-	-230	-0-	7	1	196	3	Y	1					1
							1	9									
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	3	Y	-0-					1
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	Y	1					2
							1	9									
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	10	1	437	3	Y	-0-					2
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	Y	-0-	1	1			1
12	341	N	172	-0-	-169	-0-	10	1	161	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRACKEN "A" WELL #: 1014 RRCID -> 116518 COMPL. DATE 04/27/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9814 - 9854

01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					5
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-	4	1			1
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	59	1	869	3	Y	6					20
							7	9									
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	53	1	837	3	Y	8	15	1			13
							9	9									
03	961	N	801	-0-	-160	-0-	49	1	728	3	Y	22	16	1			19
							24	9									
04	900	N	839	-0-	-61	-0-	32	1	789	3	Y	16					35
							18	9									
05	992	N	734	-0-	-258	-0-	28	1	686	3	Y	18	27	1			26
							20	9									
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	29	1	760	3	Y	13	29	1			10
							14	9									
07	868	N	748	-0-	-120	-0-	25	1	714	3	Y	8					18
							9	9									
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	26	1	658	3	Y	8					26
							9	9									
09	810	N	686	-0-	-124	-0-	24	1	654	3	Y	7					33
							8	9									
10	744	N	641	-0-	-103	-0-	14	1	624	3	Y	3					36
							3	9									
11	660	N	609	-0-	-51	-0-	21	1	570	3	Y	16	27	1			25
							18	9									
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	38	1	598	3	Y	9					34
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	909	-0-	-52	-0-	58	1	851	3	Y	-0-					1
02	920	X	920	-0-	-0-	-0-	55	1	865	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	899	X	798	-0-	-101	-0-	50	1	746	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	870	X	800	-0-	-70	-0-	31	1	768	3	Y	1					2
							1	9									
05	1023	X	706	-0-	-317	-0-	28	1	678	3	Y	-0-	1	1			1
06	990	X	675	-0-	-315	-0-	24	1	651	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	837	N	668	-0-	-169	-0-	23	1	644	3	Y	1					1
							1	9									
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	26	1	673	3	Y	-0-					1
09	690	N	624	-0-	-66	-0-	22	1	601	3	Y	1					2
							1	9									
10	682	N	37	-0-	-645	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					2
11	690	N	402	-0-	-288	-0-	15	1	387	3	Y	-0-	1	1			1
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	42	1	659	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	713	X	571	-0-	-142	-0-	36	1	535	3	Y	-0-					1
02	644	X	324	-0-	-320	-0-	19	1	305	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	775	X	664	-0-	-111	-0-	42	1	621	3	Y	1					1
							1	9									
04	750	X	405	-0-	-345	-0-	16	1	389	3	Y	-0-					1
05	775	X	525	-0-	-250	-0-	20	1	504	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	630	X	581	-0-	-49	-0-	21	1	560	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	651	X	442	-0-	-209	-0-	15	1	426	3	Y	1					1
							1	9									
08	651	X	273	-0-	-378	-0-	10	1	263	3	Y	-0-					1
09	570	X	513	-0-	-57	-0-	18	1	495	3	Y	-0-					1
10	589	X	322	-0-	-267	-0-	7	1	315	3	Y	-0-					1
11	570	X	378	-0-	-192	-0-	14	1	363	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	527	X	433	-0-	-94	-0-	26	1	407	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	62	1	907	3	Y	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	54	1	851	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	953	-0-	-39	-0-	60	1	893	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	876	-0-	-54	-0-	34	1	842	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	878	-0-	-114	-0-	34	1	844	3	Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	35	1	920	3	Y	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	32	1	921	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	31	1	786	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	843	-0-	-117	-0-	30	1	813	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	798	-0-	-163	-0-	18	1	780	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	746	-0-	-34	-0-	27	1	719	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	797	-0-	-71	-0-	48	1	749	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 1A RRCID -> 117344 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 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	930	N	778	-0-	-152	-0-	63	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	689	-0-	-95	-0-	55	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	67	1	792	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	686	-0-	-64	-0-	31	1	655	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	624	-0-	-151	-0-	32	1	592	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	742	-0-	-98	-0-	43	1	699	3	Y	-0-					-0-
07	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	3	Y	-0-					-0-
08	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	46	1	985	3	Y	-0-					-0-
09	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	44	1	1112	3	Y	-0-					-0-
10	1116	X	908	-0-	-208	-0-	41	1	867	3	Y	-0-					-0-
11	1080	X	749	-0-	-331	-0-	48	1	701	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	232	-0-	-977	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,567 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	1240	N	731	-0-	-509	-0-	59	1	672	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1012	-0-	-24	-0-	81	1	931	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	971	-0-	-114	-0-	76	1	895	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	31	1	644	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	742	-0-	-374	-0-	38	1	704	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	877	-0-	-53	-0-	51	1	826	3	Y	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	58	1	1308	3	Y	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	49	1	1062	3	Y	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	47	1	1171	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	46	1	986	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	858	-0-	-222	-0-	55	1	803	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	69	1	1188	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "C" WELL #: 1093 RRCID -> 118637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF.10310 - 10360

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	70	1	1048	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	87	1	2168	3	Y	3					3
							3	9									
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					3
09	439	X	439	-0-	-0-	-0-	17	1	421	3	Y	1					4
							1	9									
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					4
11	2190	X	939	-0-	-1251	-0-	55	1	881	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 4,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRACKEN "A" WELL #: 1052 RRCID -> 119023 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 9976

01	403	N	268	-0-	-135	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	27	1	424	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	25	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	18	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	12	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	21	1	583	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	281	-0-	-184	-0-	11	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	293	-0-	-296	-0-	6	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	20	1	524	3	Y	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,729 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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	224	N	20	-0-	-204	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					1
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	Y	-0-					1
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	Y	-0-					1
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	Y	-0-					1
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					1
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	Y	-0-					1
11	120	N	28	-0-	-92	-0-	1	1	26	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	527	X	305	-0-	-222	-0-	19	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	435	-0-	-69	-0-	26	1	409	3	Y	-0-					-0-
03	713	X	430	-0-	-283	-0-	27	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	343	-0-	-347	-0-	13	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	341	-0-	-372	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	480	X	390	-0-	-90	-0-	14	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	496	X	450	-0-	-46	-0-	15	1	435	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	333	-0-	-101	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	762	X	762	-0-	-0-	-0-	27	1	735	3	Y	-0-					-0-
10	653	X	653	-0-	-0-	-0-	14	1	639	3	Y	-0-					-0-
11	450	X	431	-0-	-19	-0-	16	1	415	3	Y	-0-					-0-
12	775	X	313	-0-	-462	-0-	19	1	294	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,186 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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	49	1	722	3	Y	1					1
							1	9									
02	644	N	403	-0-	-241	-0-	24	1	379	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	53	1	786	3	Y	1					1
							1	9									
04	750	N	537	-0-	-213	-0-	21	1	516	3	Y	-0-					1
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	23	1	559	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	810	N	600	-0-	-210	-0-	22	1	578	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	837	X	466	-0-	-371	-0-	16	1	449	3	Y	1					1
							1	9									
08	837	X	538	-0-	-299	-0-	20	1	518	3	Y	-0-					1
09	600	X	385	-0-	-215	-0-	14	1	371	3	Y	-0-					1
10	819	X	819	-0-	-0-	-0-	18	1	801	3	Y	-0-					1
11	600	X	388	-0-	-212	-0-	14	1	373	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	841	X	841	-0-	-0-	-0-	51	1	790	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

01	2232	X	1733	-0-	-499	-0-	85	1	1589	3	Y	54	55	1			10
							59	9									
02	1680	X	1018	-0-	-662	-0-	53	1	941	3	Y	22	26	1			6
							24	9									
03	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	125	1	1840	3	Y	35	32	1			9
							39	9									
04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	120	1	1579	3	Y	27	24	1			12
							30	9									
05	1736	X	573	-0-	-1163	-0-	32	1	517	3	Y	22	26	1			8
							24	9									
06	1950	X	1465	-0-	-485	-0-	82	1	1358	3	Y	23	24	1			7
							25	9									
07	2015	X	1506	-0-	-509	-0-	86	1	1391	3	Y	26	25	1			8
							29	9									
08	2015	X	1665	-0-	-350	-0-	96	1	1541	3	Y	25	23	1			10
							28	9									
09	1740	X	1437	-0-	-303	-0-	76	1	1330	3	Y	28	28	1			10
							31	9									
10	1519	X	1190	-0-	-329	-0-	63	1	1101	3	Y	24	29	1			5
							26	9									
11	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	72	1	1765	3	Y	31	28	1			8
							48	4	34	9							
12	1674	X	1493	-0-	-181	-0-	77	1	1366	3	Y	30	28	1			10
							17	4	33	9							

TOTAL GAS PROD: 17,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "D" WELL #: 1099 RRCID -> 132331 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10410 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 53 RRCID -> 132517 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 9530

01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	10	1	141	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
04	210 N	129	-0-	-81	-0-	9	1	118	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
05	186 N	41	-0-	-145	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
09	180 N	76	-0-	-104	-0-	4	1	71	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	8	1	144	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	300 N	220	-0-	-80	-0-	8	1	204	3	Y	2	2	1			-0-
						6	4	2	9							
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	3	2	1			1
						2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRACKEN "D" WELL #: 1010O RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

01	620 N	545	-0-	-75	-0-	35	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	560 N	535	-0-	-25	-0-	32	1	503	3	Y	-0-					-0-
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	35	1	521	3	Y	-0-					-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	25	1	625	3	Y	-0-					-0-
05	589 N	457	-0-	-132	-0-	18	1	439	3	Y	-0-					-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	682 N	534	-0-	-148	-0-	18	1	516	3	Y	-0-					-0-
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	17	1	447	3	Y	-0-					-0-
09	600 N	437	-0-	-163	-0-	15	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	490	-0-	-37	-0-	11	1	479	3	Y	-0-					-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	23	1	613	3	Y	-0-					-0-
*12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,428 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	Y	1					3
							1	9									
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	16	1	258	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	21	1	319	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	11	1	273	3	Y	3					7
							3	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	27	1	659	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
06	330	N	243	-0-	-87	-0-	9	1	231	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	310	N	139	-0-	-171	-0-	5	1	133	3	Y	1					3
							1	9									
08	682	N	195	-0-	-487	-0-	7	1	187	3	Y	1					4
							1	9									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	430	3	Y	2					6
							2	9									
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	11	1	496	3	Y	1					7
							1	9									
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
12	465	N	340	-0-	-125	-0-	20	1	318	3	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1023	X	1001	-0-	-22	-0-	64	1	937	3	Y	-0-					1
02	896	X	817	-0-	-79	-0-	49	1	767	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	899	X	473	-0-	-426	-0-	30	1	442	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	960	X	801	-0-	-159	-0-	31	1	770	3	Y	-0-					1
05	992	X	448	-0-	-544	-0-	17	1	430	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	1					1
08	837	X	26	-0-	-811	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					1
09	810	X	576	-0-	-234	-0-	20	1	556	3	Y	-0-					1
10	507	X	507	-0-	-0-	-0-	11	1	496	3	Y	-0-					1
11	493	X	493	-0-	-0-	-0-	18	1	474	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	816	X	816	-0-	-0-	-0-	49	1	767	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	583	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
04	600	N	452	-0-	-148	-0-	31	1	415	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	527	N	230	-0-	-297	-0-	13	1	208	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	611	X	611	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	529	X	529	-0-	-0-	-0-	31	1	492	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	540	X	522	-0-	-18	-0-	28	1	486	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	620	X	575	-0-	-45	-0-	30	1	534	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	699	X	699	-0-	-0-	-0-	26	1	646	3	Y	8	8	1			2
							18	4	9	9							
*12	725	X	725	-0-	-0-	-0-	38	1	667	3	Y	11	9	1			4
							8	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 6,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	688	-0-	-56	-0-	34	1	640	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	504	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	39	1	578	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	42	1	551	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	589	N	343	-0-	-246	-0-	19	1	315	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	689	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	705	X	705	-0-	-0-	-0-	40	1	657	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	730	X	730	-0-	-0-	-0-	42	1	679	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
09	750	X	511	-0-	-239	-0-	27	1	478	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	775	X	755	-0-	-20	-0-	40	1	705	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	966	X	966	-0-	-0-	-0-	36	1	896	3	Y	8	8	1			2
							25	4	9	9							
12	744	X	623	-0-	-121	-0-	33	1	575	3	Y	7	7	1			2
							7	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 7,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	49	1	913	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	51	1	901	3	Y	27	25	1			7
							30	9									
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	59	1	863	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	80	1	1061	3	Y	20	16	1			9
							22	9									
05	1085	N	415	-0-	-670	-0-	23	1	374	3	Y	16	19	1			6
							18	9									
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	976	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
07	1209	N	833	-0-	-376	-0-	47	1	767	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	78	1	1262	3	Y	23	19	1			9
							25	9									
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	57	1	999	3	Y	18	21	1			6
							20	9									
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	840	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	58	1	1433	3	Y	23	22	1			6
							40	4	25	9							
*12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	77	1	1369	3	Y	35	29	1			12
							18	4	39	9							

TOTAL GAS PROD: 12,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	160	-0-	-170	-0-	11	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	323	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	56	1	1378	3	Y	8	6	1			2
							38	4	9	9							
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	41	1	718	3	Y	5	5	1			2
							9	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 4,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1001	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
02	1316	X	964	-0-	-352	-0-	50	1	889	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
03	2170	X	1132	-0-	-1038	-0-	70	1	1038	3	Y	22	22	1			6
							24	9									
04	2100	X	1026	-0-	-1074	-0-	71	1	933	3	Y	20	17	1			9
							22	9									
05	23857	X	23857	-0-	-0-	-0-	1381	1	22455	3	Y	19	21	1			7
							21	9									
06	1110	X	1104	-0-	-6	-0-	62	1	1019	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
07	1147	X	1015	-0-	-132	-0-	57	1	935	3	Y	21	21	1			6
							23	9									
08	3348	X	1078	-0-	-2270	-0-	62	1	994	3	Y	20	18	1			8
							22	9									
09	3240	X	1023	-0-	-2217	-0-	54	1	947	3	Y	20	21	1			7
							22	9									
10	3348	X	1082	-0-	-2266	-0-	57	1	1000	3	Y	23	25	1			5
							25	9									
11	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	54	1	1328	3	Y	24	23	1			6
							36	4	26	9							
12	1085	X	770	-0-	-315	-0-	40	1	712	3	Y	8	11	1			3
							9	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 35,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-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	155	N	85	-0-	-70	-0-	4	1	80	3	Y	1					2
							1	9									
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	4	1	72	3	Y	1					3
							1	9									
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-	2	1			1
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	2					3
							2	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	1					4
							1	9									
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	3	Y	-0-	3	1			1
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	75	3	Y	1					2
							1	9									
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	80	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					1
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					1
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	2	1	58	3	Y	1					2
							2	4	1	9							
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRACKEN ET AL WELL #: 63 RRCID -> 144062 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 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	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	116	1	2149	3	Y	45	44	1			8
							50	9									
02	2016	X	1521	-0-	-495	-0-	79	1	1414	3	Y	25	26	1			7
							28	9									
03	2294	X	2153	-0-	-141	-0-	135	1	1987	3	Y	28	28	1			7
							31	9									
04	2250	X	2208	-0-	-42	-0-	153	1	2024	3	Y	28	23	1			12
							31	9									
05	2325	X	916	-0-	-1409	-0-	51	1	837	3	Y	25	28	1			9
							28	9									
06	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	133	1	2188	3	Y	28	29	1			8
							31	9									
07	2294	X	1979	-0-	-315	-0-	113	1	1840	3	Y	24	25	1			7
							26	9									
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	158	1	2542	3	Y	28	24	1			11
							31	9									
09	2340	X	1755	-0-	-585	-0-	94	1	1638	3	Y	21	25	1			7
							23	9									
10	2418	X	2371	-0-	-47	-0-	126	1	2211	3	Y	31	31	1			7
							34	9									
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	120	1	2963	3	Y	31	30	1			8
							82	4	34	9							
12	2728	X	2299	-0-	-429	-0-	119	1	2117	3	Y	33	30	1			11
							27	4	36	9							

TOTAL GAS PROD: 25,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

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	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1159	3	Y	39	40	1			7
						43	9									
02	1428 X	873	-0-	-555	-0-	45	1	808	3	Y	18	20	1			5
						20	9									
03	1643 X	1291	-0-	-352	-0-	80	1	1185	3	Y	24	23	1			6
						26	9									
04	1590 X	1219	-0-	-371	-0-	84	1	1110	3	Y	23	19	1			10
						25	9									
05	1271 X	401	-0-	-870	-0-	22	1	360	3	Y	17	21	1			6
						19	9									
06	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	90	1	1479	3	Y	30	27	1			9
						33	9									
07	1302 X	819	-0-	-483	-0-	47	1	757	3	Y	14	19	1			4
						15	9									
08	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	144	1	2313	3	Y	40	29	1			15
						44	9									
09	1590 X	1219	-0-	-371	-0-	64	1	1127	3	Y	25	31	1			9
						28	9									
10	1643 X	825	-0-	-818	-0-	43	1	762	3	Y	18	23	1			4
						20	9									
11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	115	1	2811	3	Y	42	35	1			11
						77	4	46	9							
12	2511 X	1503	-0-	-1008	-0-	77	1	1368	3	Y	37	35	1			13
						17	4	41	9							

TOTAL GAS PROD: 16,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

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	2418 X	2098	-0-	-320	-0-	105	1	1953	3	Y	36	36	1			6
						40	9									
02	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	112	1	1989	3	Y	28	27	1			7
						31	9									
03	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	158	1	2323	3	Y	28	28	1			7
						31	9									
04	2130 X	1734	-0-	-396	-0-	121	1	1595	3	Y	16	16	1			7
						18	9									
05	2356 X	820	-0-	-1536	-0-	46	1	753	3	Y	19	19	1			7
						21	9									
06	2430 X	2050	-0-	-380	-0-	116	1	1910	3	Y	22	22	1			7
						24	9									
07	2511 X	2379	-0-	-132	-0-	136	1	2218	3	Y	23	23	1			7
						25	9									
08	2511 X	2019	-0-	-492	-0-	117	1	1882	3	Y	18	18	1			7
						20	9									
09	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	115	1	2006	3	Y	20	20	1			7
						22	9									
10	2387 X	1976	-0-	-411	-0-	105	1	1848	3	Y	21	23	1			5
						23	9									
11	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	107	1	2624	3	Y	26	24	1			7
						72	4	29	9							
12	2387 X	1623	-0-	-764	-0-	84	1	1498	3	Y	20	20	1			7
						19	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 24,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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	465	N	449	-0-	-16	-0-	29	1	420	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	203	-0-	-245	-0-	12	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	336	-0-	-84	-0-	13	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	277	-0-	-143	-0-	10	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	3	Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	345	-0-	-89	-0-	8	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	33	-0-	-308	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "B" WELL #: 1058 RRCID -> 144919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	46	1	677	3	Y	1					4
							1	9									
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	41	1	646	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	45	1	676	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	34	1	850	3	Y	3					7
							3	9									
05	775	N	494	-0-	-281	-0-	19	1	472	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
06	690	N	557	-0-	-133	-0-	20	1	534	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
07	930	N	589	-0-	-341	-0-	20	1	568	3	Y	1					3
							1	9									
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	21	1	552	3	Y	2					5
							2	9									
09	570	N	435	-0-	-135	-0-	15	1	418	3	Y	2					7
							2	9									
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	11	1	493	3	Y	-0-					7
11	570	N	463	-0-	-107	-0-	17	1	442	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BRACKEN "B" WELL #: 1083 RRCID -> 144920 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	99	-0-	-97	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	5	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,079 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	1984	X	1890	-0-	-94	-0-	95	1	1762	3	Y	30	39	1			5
							33	9									
02	1792	X	1609	-0-	-183	-0-	82	1	1465	3	Y	56	46	1			15
							62	9									
03	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	115	1	1690	3	Y	51	53	1			13
							56	9									
04	1830	X	1493	-0-	-337	-0-	102	1	1346	3	Y	41	36	1			18
							45	9									
05	1891	X	1024	-0-	-867	-0-	58	1	947	3	Y	17	29	1			6
							19	9									
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	173	1	2846	3	Y	21	21	1			6
							23	9									
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	114	1	1857	3	Y	23	22	1			7
							25	9									
08	1860	X	1821	-0-	-39	-0-	104	1	1672	3	Y	41	32	1			16
							45	9									
09	3030	X	1533	-0-	-1497	-0-	80	1	1406	3	Y	43	44	1			15
							47	9									
10	3131	X	1633	-0-	-1498	-0-	85	1	1486	3	Y	56	59	1			12
							62	9									
11	3030	X	2402	-0-	-628	-0-	89	1	2189	3	Y	58	55	1			15
							60	4	64	9							
12	1984	X	1622	-0-	-362	-0-	82	1	1462	3	Y	54	51	1			18
							19	4	59	9							

TOTAL GAS PROD: 21,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	664	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	806	N	503	-0-	-303	-0-	31	1	459	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
04	540	N	228	-0-	-312	-0-	16	1	209	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	806	N	74	-0-	-732	-0-	4	1	68	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	480	N	238	-0-	-242	-0-	13	1	222	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	11	1	184	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	12	1	209	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	23	1	571	3	Y	12	10	1			3
							16	4	13	9							
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	Y	6	7	1			2
							6	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 4,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	1178	X	978	-0-	-200	-0-	49	1	916	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	60	1	1073	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
03	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	68	1	1007	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
04	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	76	1	1001	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	1271	X	434	-0-	-837	-0-	25	1	400	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
06	1230	X	1148	-0-	-82	-0-	65	1	1073	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	1271	X	1236	-0-	-35	-0-	71	1	1153	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	70	1	1128	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
09	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	63	1	1100	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
10	1240	X	1100	-0-	-140	-0-	59	1	1029	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	72	1	1758	3	Y	15	13	1			4
							48	4	17	9							
12	1240	X	1183	-0-	-57	-0-	61	1	1093	3	Y	14	13	1			5
							14	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 13,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	463	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	19	1	332	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	415	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	464	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	403	N	224	-0-	-179	-0-	13	1	208	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	527	N	378	-0-	-149	-0-	22	1	354	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	495	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	31	1	767	3	Y	3	3	1			1
							21	4	3	9							
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	605	3	Y	4	4	1			1
							8	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 5,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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

01	465	N	389	-0-	-76	-0-	31	1	354	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	420	N	261	-0-	-159	-0-	19	1	238	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	434	N	282	-0-	-152	-0-	22	1	254	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	390	N	250	-0-	-140	-0-	10	1	236	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	10	1	241	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	8	1	216	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	258	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	6	1	250	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	310	N	301	-0-	-9	-0-	24	1	273	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	20	1	249	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	10	1	248	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	11	1	259	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	9	1	235	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	6	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 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	279	N	219	-0-	-60	-0-	17	1	194	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	15	1	177	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	210	N	95	-0-	-115	-0-	4	1	90	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	217	N	80	-0-	-137	-0-	3	1	76	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	5	1	124	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	181	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	60	-0-	-126	-0-	1	1	58	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	615	-0-	-222	-0-	30	1	567	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
02	756	X	489	-0-	-267	-0-	25	1	447	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
03	806	X	728	-0-	-78	-0-	45	1	665	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
04	780	X	618	-0-	-162	-0-	43	1	563	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
05	620	X	285	-0-	-335	-0-	16	1	254	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
06	720	X	674	-0-	-46	-0-	38	1	622	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
07	744	X	726	-0-	-18	-0-	41	1	673	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
08	715	X	715	-0-	-0-	-0-	41	1	659	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
09	660	X	639	-0-	-21	-0-	34	1	593	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
10	713	X	635	-0-	-78	-0-	33	1	587	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
11	940	X	940	-0-	-0-	-0-	35	1	863	3	Y	16	15	1			4
							24	4	18	9							
12	713	X	657	-0-	-56	-0-	33	1	597	3	Y	17	15	1			6
							8	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 7,721 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	1426	X	863	-0-	-563	-0-	43	1	796	3	Y	22	26	1			4
							24	9									
02	1484	X	894	-0-	-590	-0-	46	1	827	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
03	1705	X	1058	-0-	-647	-0-	66	1	974	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
04	1650	X	1036	-0-	-614	-0-	72	1	945	3	Y	17	14	1			7
							19	9									
05	1116	X	421	-0-	-695	-0-	23	1	374	3	Y	22	21	1			8
							24	9									
06	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	64	1	1057	3	Y	17	20	1			5
							19	9									
07	1085	X	942	-0-	-143	-0-	53	1	870	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
08	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	64	1	1038	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
09	1140	X	1023	-0-	-117	-0-	54	1	952	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
10	1178	X	1166	-0-	-12	-0-	62	1	1078	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
11	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	55	1	1364	3	Y	19	19	1			5
							38	4	21	9							
12	1116	X	1115	-0-	-1	-0-	58	1	1022	3	Y	20	18	1			7
							13	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 12,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	367	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	437	3	Y	10	13	1			3
							11	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	452	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	916	X	916	-0-	-0-	-0-	30	1	865	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
08	946	X	946	-0-	-0-	-0-	35	1	888	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
09	884	X	884	-0-	-0-	-0-	31	1	839	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
10	930	X	570	-0-	-360	-0-	12	1	544	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	930	X	881	-0-	-49	-0-	15	1	857	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*12	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	589	N	457	-0-	-132	-0-	36	1	415	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	36	1	415	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	30	1	733	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	496	N	414	-0-	-82	-0-	16	1	395	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	450	N	356	-0-	-94	-0-	13	1	340	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	806	N	448	-0-	-358	-0-	15	1	430	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	403	N	213	-0-	-190	-0-	8	1	205	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	810	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	19	1	834	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	468	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	868	N	438	-0-	-430	-0-	34	1	402	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	453	-0-	-12	-0-	24	1	422	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	432	X	432	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	403	X	348	-0-	-55	-0-	18	1	322	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	499	X	499	-0-	-0-	-0-	19	1	472	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	18	1	448	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	589	X	589	-0-	-0-	-0-	21	1	557	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	39	1	1099	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
08	829	X	829	-0-	-0-	-0-	30	1	769	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
09	920	X	920	-0-	-0-	-0-	31	1	864	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
10	1147	X	753	-0-	-394	-0-	16	1	718	3	Y	17	19	1			2
							19	9									
11	1110	X	1008	-0-	-102	-0-	17	1	971	3	Y	18	16	1			4
							20	9									
*12	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	50	1	1086	3	Y	20	22	1			2
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 8,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	3472	X	2971	-0-	-501	-0-	162	1	2805	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	3136	X	2968	-0-	-168	-0-	145	1	2823	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	156	1	2870	3	Y	-0-					-0-
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	120	1	2978	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2968	-0-	-318	-0-	116	1	2852	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3130	-0-	-50	-0-	113	1	3017	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	1816	-0-	-1470	-0-	62	1	1754	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	1202	-0-	-1991	-0-	45	1	1157	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	1122	-0-	-1998	-0-	39	1	1083	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	765	-0-	-2459	-0-	17	1	747	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3120	X	1051	-0-	-2069	-0-	18	1	1032	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1829	X	1253	-0-	-576	-0-	55	1	1196	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 16 RRCID -> 156015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262

01	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	62	1	1074	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
02	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	52	1	1009	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
03	2108	X	1133	-0-	-975	-0-	58	1	1061	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	2040	X	1361	-0-	-679	-0-	52	1	1297	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
05	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	87	1	2127	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	1140	X	919	-0-	-221	-0-	33	1	877	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1395	X	976	-0-	-419	-0-	32	1	911	3	Y	30	26	1			6
							33	9									
08	2232	X	965	-0-	-1267	-0-	25	1	644	3	Y	269	232	1			43
							296	9									
09	2160	X	928	-0-	-1232	-0-	25	1	699	3	Y	185	198	1			30
							204	9									
10	2232	X	654	-0-	-1578	-0-	10	1	448	3	Y	178	186	1			22
							196	9									
11	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	21	1	1211	3	Y	173	158	1			37
							190	9									
*12	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	76	1	1649	3	Y	281	288	1			30
							309	9									

TOTAL GAS PROD: 14,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,185

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 19 RRCID -> 156049 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9906 - 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	430	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	496	N	209	-0-	-287	-0-	8	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	148	-0-	-182	-0-	5	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	7	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	104	-0-	-113	-0-	2	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	210	N	142	-0-	-68	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	65	1	846	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	57	1	840	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	64	1	882	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	900	N	732	-0-	-168	-0-	28	1	700	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	992	N	645	-0-	-347	-0-	25	1	617	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	930	N	637	-0-	-293	-0-	23	1	611	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	24	1	684	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	661	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	637	3	Y	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	22	1	965	3	Y	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	32	1	765	3	Y	-0-					-0-
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	54	1	731	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	59	1	778	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	812	N	752	-0-	-60	-0-	48	1	700	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	868	N	717	-0-	-151	-0-	48	1	663	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	32	1	797	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	3100	N	3742	-0-	642	642	146	1	3589	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	3000	N	3413	-0-	413	1055	123	1	3284	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	5045	X	3990	-0-	-1055	-0-	135	1	3849	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	147	1	3772	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	128	1	3505	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3999	X	3314	-0-	-685	-0-	73	1	3238	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	3870	X	2880	-0-	-990	-0-	116	1	2762	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3999	X	2760	-0-	-1239	-0-	190	1	2568	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SBR "B" WELL #: 12 RRCID -> 156052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 14 RRCID -> 156053 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 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	1302 N	1068	-0-	-234	-0-	75	1	983	3	Y	9	9	1			1
						10	9									
02	1148 N	1048	-0-	-100	-0-	66	1	970	3	Y	11	10	1			2
						12	9									
03	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	80	1	1104	3	Y	15	15	1			2
						17	9									
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	60	1	1472	3	Y	13	12	1			3
						14	9									
05	1147 N	973	-0-	-174	-0-	38	1	926	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
06	1170 N	960	-0-	-210	-0-	34	1	915	3	Y	10	10	1			2
						11	9									
07	1612 X	1067	-0-	-545	-0-	36	1	1022	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
08	1612 X	1000	-0-	-612	-0-	37	1	956	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
09	1560 X	904	-0-	-656	-0-	32	1	866	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
10	1054 X	921	-0-	-133	-0-	20	1	895	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
11	1020 X	862	-0-	-158	-0-	35	1	824	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
12	1054 X	821	-0-	-233	-0-	56	1	762	3	Y	3	4	1			-0-
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

SBR WELL #: 13 RRCID -> 156061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10271 PERF.10016 - 10044

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 156078 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9968 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	30	1	345	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	26	1	324	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	13	1	331	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	13	1	320	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	11	1	286	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	373	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	384	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	356	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	9	1	382	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	19	1	347	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	28	1	334	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	1209	X	607	-0-	-602	-0-	43	1	560	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1092	X	592	-0-	-500	-0-	37	1	551	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	775	X	663	-0-	-112	-0-	44	1	613	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	750	X	566	-0-	-184	-0-	22	1	540	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	775	X	415	-0-	-360	-0-	16	1	396	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	630	X	447	-0-	-183	-0-	16	1	428	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	589	N	496	-0-	-93	-0-	17	1	478	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	53	1	1358	3	Y	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	36	1	986	3	Y	-0-					-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	35	1	1538	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	58	1	1382	3	Y	-0-					-0-
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	76	1	1023	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	341	N	204	-0-	-137	-0-	14	1 9	189	3	Y	1	1	1			-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	12	1 9	173	3	Y	1	1	1			-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1 9	181	3	Y	1	1	1			-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1 9	201	3	Y	1	1	1			-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	8	1 9	186	3	Y	1	1	1			-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	6	1 9	155	3	Y	1	1	1			-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	7	1 9	185	3	Y	1	1	1			-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1 9	179	3	Y	1	1	1			-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1 9	155	3	Y	1	1	1			-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	4	1 9	165	3	Y	1	1	1			-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	6	1 9	153	3	Y	1	1	1			-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1 9	130	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	162	1 6 9	1848	3	Y	5	5	1			1
02	1932	X	1749	-0-	-183	-0-	132	1 4 9	1613	3	Y	4	4	1			1
03	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	182	1 7 9	2098	3	Y	6	6	1			1
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	84	1 4 9	2087	3	Y	4	4	1			1
05	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	90	1 3 9	2214	3	Y	3	3	1			1
06	2220	X	1701	-0-	-519	-0-	61	1 3 9	1637	3	Y	3	3	1			1
07	2294	X	2135	-0-	-159	-0-	72	1 3 9	2060	3	Y	3	3	1			1
08	2294	X	668	-0-	-1626	-0-	25	1 1 9	642	3	Y	1	2	1			-0-
09	2220	X	444	-0-	-1776	-0-	16	1 1 9	427	3	Y	1	1	1			-0-
10	2294	X	441	-0-	-1853	-0-	10	1 1 9	430	3	Y	1	1	1			-0-
11	2070	X	556	-0-	-1514	-0-	28	1 1 9	527	3	Y	1	1	1			-0-
12	2139	X	277	-0-	-1862	-0-	22	1 1 9	254	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 75 RRCID -> 156708 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	245	1	4557	3	Y	52	55	1			9
							57	9									
02	1960	X	1244	-0-	-716	-0-	64	1	1145	3	Y	32	33	1			8
							35	9									
03	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	175	1	2579	3	Y	44	41	1			11
							48	9									
04	4710	X	2307	-0-	-2403	-0-	159	1	2103	3	Y	41	34	1			18
							45	9									
05	4867	X	896	-0-	-3971	-0-	49	1	803	3	Y	40	43	1			15
							44	9									
06	4710	X	2269	-0-	-2441	-0-	127	1	2096	3	Y	42	44	1			13
							46	9									
07	2821	X	2162	-0-	-659	-0-	123	1	1995	3	Y	40	41	1			12
							44	9									
08	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	135	1	2169	3	Y	39	36	1			15
							43	9									
09	2310	X	2102	-0-	-208	-0-	111	1	1947	3	Y	40	41	1			14
							44	9									
10	2356	X	1495	-0-	-861	-0-	79	1	1377	3	Y	35	41	1			8
							39	9									
11	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	89	1	2201	3	Y	34	33	1			9
							61	4	37	9							
12	2356	X	1075	-0-	-1281	-0-	56	1	988	3	Y	17	20	1			6
							12	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 25,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	10	1	243	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	10	1	243	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	9	1	231	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	Y	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 25 RRCID -> 156711 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9950 - 9990

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

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

F. T. WELL #: 2 RRCID -> 157215 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10520 - 10582

01	2046 X	1680	-0-	-366	-0-	119	1	1561	3	Y	-0-					-0-
02	1848 X	1604	-0-	-244	-0-	101	1	1503	3	Y	-0-					-0-
03	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	132	1	1723	3	Y	-0-					-0-
04	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	48	1	1681	3	Y	-0-					-0-
05	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	71	1	1871	3	Y	-0-					-0-
06	1800 X	1770	-0-	-30	-0-	66	1	1704	3	Y	-0-					-0-
07	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	80	1	1795	3	Y	-0-					-0-
08	1953 X	1879	-0-	-74	-0-	68	1	1811	3	Y	-0-					-0-
09	1890 X	1697	-0-	-193	-0-	62	1	1635	3	Y	-0-					-0-
10	1953 X	1643	-0-	-310	-0-	65	1	1578	3	Y	-0-					-0-
11	1830 X	1613	-0-	-217	-0-	111	1	1501	3	Y	1					1
						1	9									
12	1891 X	1527	-0-	-364	-0-	99	1	1356	3	Y	65					66
						72	9									

TOTAL GAS PROD: 20,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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

01	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	71	1	1000	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
02	980 N	889	-0-	-91	-0-	54	1	831	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	65	1	970	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	43	1	1079	3	Y	9	8	1			2
						10	9									
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	968	3	Y	18	15	1			5
						20	9									
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	45	1	1056	3	Y	23	23	1			5
						25	9									
07	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	41	1	1015	3	Y	18	19	1			4
						20	9									
08	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	40	1	958	3	Y	19	20	1			3
						21	9									
09	1140 N	661	-0-	-479	-0-	26	1	623	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	42	1	1071	3	Y	13	13	1			2
						14	9									
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	62	1	993	3	Y	12	11	1			3
						13	9									
*12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	66	1	1087	3	Y	13	15	1			1
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 12,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	949	X	949	-0-	-0-	-0-	67	1	878	3	Y	4	6	1			9
							4	9									
02	896	X	887	-0-	-9	-0-	55	1	822	3	Y	9	8	1			10
							10	9									
03	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	90	1	1169	3	Y	31	12	1			29
							34	9									
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	28	1	992	3	Y	16					45
							18	9									
05	992	X	715	-0-	-277	-0-	26	1	674	3	Y	14					59
							15	9									
06	1260	X	464	-0-	-796	-0-	17	1	444	3	Y	3	19	1			43
							3	9									
07	1302	X	340	-0-	-962	-0-	14	1	320	3	Y	5	18	1			30
							6	9									
08	1302	X	225	-0-	-1077	-0-	8	1	214	3	Y	3	14	1			19
							3	9									
09	1050	X	269	-0-	-781	-0-	10	1	259	3	Y	-0-	10	1			9
10	713	X	398	-0-	-315	-0-	16	1	381	3	Y	1	6	1			4
							1	9									
11	450	X	290	-0-	-160	-0-	20	1	269	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
*12	485	X	485	-0-	-0-	-0-	32	1	443	3	Y	9					11
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

F. T. WELL #: 9 RRCID -> 157229 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10514 - 10572

01	3255	X	2633	-0-	-622	-0-	183	1	2402	3	Y	44	85	1			115
							48	9									
02	2940	X	2674	-0-	-266	-0-	161	1	2390	3	Y	112	98	1			129
							123	9									
03	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	172	1	2240	3	Y	203	140	1			192
							223	9									
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	75	1	2631	3	Y	165					357
							182	9									
05	2976	X	2504	-0-	-472	-0-	85	1	2246	3	Y	157					514
							173	9									
06	2880	X	2705	-0-	-175	-0-	99	1	2564	3	Y	38	164	1			388
							42	9									
07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	125	1	2807	3	Y	128	162	1			354
							141	9									
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	107	1	2862	3	Y	49	166	1			237
							54	9									
09	2880	X	2487	-0-	-393	-0-	86	1	2279	3	Y	111	125	1			223
							122	9									
10	3069	X	2142	-0-	-927	-0-	78	1	1898	3	Y	151	146	1			228
							166	9									
11	2970	X	1068	-0-	-1902	-0-	64	1	870	3	Y	122	164	1			186
							134	9									
12	3069	X	1177	-0-	-1892	-0-	78	1	1060	3	Y	35					221
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 29,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,315

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	1395	X	1053	-0-	-342	-0-	74	1	973	3	Y	5	42	1			40
							6	9									
02	1260	X	1152	-0-	-108	-0-	73	1	1079	3	Y	-0-	34	1			6
03	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	90	1	1177	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	37	1	1311	3	Y	-0-					-0-
05	1271	X	905	-0-	-366	-0-	33	1	872	3	Y	-0-					-0-
06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	65	1	1671	3	Y	-0-					-0-
07	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	79	1	1774	3	Y	-0-					-0-
08	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	63	1	1681	3	Y	4					4
							4	9									
09	1740	X	1624	-0-	-116	-0-	59	1	1565	3	Y	-0-	2	1			2
10	1860	X	1593	-0-	-267	-0-	63	1	1529	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1800	X	1476	-0-	-324	-0-	101	1	1373	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	1860	X	1389	-0-	-471	-0-	94	1	1277	3	Y	16					19
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 17,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1116	X	928	-0-	-188	-0-	66	1	858	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1008	X	901	-0-	-107	-0-	57	1	840	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1085	X	826	-0-	-259	-0-	55	1	765	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1050	X	878	-0-	-172	-0-	34	1	841	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	992	X	644	-0-	-348	-0-	25	1	617	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	960	X	672	-0-	-288	-0-	24	1	645	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	30	1	852	3	Y	59	48	1			12
							65	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	807	3	Y	88	86	1			14
							97	9									
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	28	1	768	3	Y	73	75	1			12
							80	9									
10	961	N	776	-0-	-185	-0-	15	1	665	3	Y	87	88	1			11
							96	9									
11	900	N	739	-0-	-161	-0-	28	1	664	3	Y	43	45	1			9
							47	9									
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	54	1	734	3	Y	75	76	1			8
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 9,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

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	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	119	1 3 9	1691	3	Y	3	4	1			-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	103	1 4 9	1583	3	Y	4	3	1			1
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	142	1 6 9	2129	3	Y	5	5	1			1
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	70	1 3 9	1768	3	Y	3	3	1			1
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	1929	3	Y	2	2	1			1
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	1486	3	Y	1	2	1			-0-
07	2263	X	1843	-0-	-420	-0-	71	1 1 9	1771	3	Y	1	1	1			-0-
08	2263	X	1558	-0-	-705	-0-	62	1	1496	3	Y	-0-					-0-
09	1950	X	718	-0-	-1232	-0-	29	1	689	3	Y	-0-					-0-
10	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	76	1	1954	3	Y	-0-					-0-
11	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	105	1	1691	3	Y	-0-					-0-
*12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	138	1	2280	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	961	N	807	-0-	-154	-0-	53	1 6 9	748	3	Y	5	5	1			1
02	812	N	754	-0-	-58	-0-	46	1 4 9	704	3	Y	4	4	1			1
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	53	1 6 9	789	3	Y	5	5	1			1
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1 4 9	762	3	Y	4	4	1			1
05	837	N	760	-0-	-77	-0-	32	1 3 9	725	3	Y	3	3	1			1
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	32	1 3 9	748	3	Y	3	3	1			1
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	823	3	Y	4	4	1			1
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	32	1 7 9	766	3	Y	6	6	1			1
09	780	N	522	-0-	-258	-0-	21	1 2 9	499	3	Y	2	3	1			-0-
10	868	N	67	-0-	-801	-0-	2	1 1 9	64	3	Y	1	1	1			-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	62	1 4 9	996	3	Y	4	3	1			1
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	53	1 4 9	870	3	Y	4	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	1550	X	1081	-0-	-469	-0-	87	1	988	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1400	X	775	-0-	-625	-0-	58	1	713	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1364	X	916	-0-	-448	-0-	72	1	837	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	45	1	1115	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	49	1	1211	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	40	1	1053	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1209	N	984	-0-	-225	-0-	33	1	950	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	40	1	1022	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	888	-0-	-222	-0-	31	1	857	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	400	-0-	-592	-0-	9	1	391	3	Y	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	79	1	1467	3	Y	-0-					-0-
*12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	131	1	1540	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SBR WELL #: 30 RRCID -> 157245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	556	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	38	1	588	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	589	N	480	-0-	-109	-0-	30	1	447	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	570	N	325	-0-	-245	-0-	12	1	310	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	682	N	205	-0-	-477	-0-	9	1	194	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	450	N	272	-0-	-178	-0-	11	1	260	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	10	1	249	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	428	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	571	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	592	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1333 X	762	-0-	-571	-0-	41	1	720	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
02	1204 X	882	-0-	-322	-0-	43	1	831	3	Y	7	6	1			1
						8	9									
03	1147 X	1043	-0-	-104	-0-	53	1	970	3	Y	18	16	1			3
						20	9									
04	1110 X	984	-0-	-126	-0-	38	1	936	3	Y	9	10	1			2
						10	9									
05	1147 X	818	-0-	-329	-0-	32	1	778	3	Y	7	7	1			2
						8	9									
06	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	40	1	1076	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
07	1054 X	925	-0-	-129	-0-	31	1	890	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
08	1054 X	903	-0-	-151	-0-	34	1	866	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	1110 X	959	-0-	-151	-0-	34	1	921	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
10	1147 X	741	-0-	-406	-0-	16	1	721	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
11	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	23	1	1295	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
*12	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	71	1	1532	3	Y	9	9	1			1
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BRACKEN ET AL WELL #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676

01	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	131	1	2439	3	Y	60	57	1			11
						66	9									
02	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	112	1	1988	3	Y	44	43	1			12
						48	9									
03	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	145	1	2139	3	Y	40	42	1			10
						44	9									
04	2550 X	2073	-0-	-477	-0-	144	1	1896	3	Y	30	27	1			13
						33	9									
05	2635 X	831	-0-	-1804	-0-	46	1	753	3	Y	29	31	1			11
						32	9									
06	2550 X	2518	-0-	-32	-0-	142	1	2334	3	Y	38	37	1			12
						42	9									
07	2387 X	2335	-0-	-52	-0-	133	1	2162	3	Y	36	37	1			11
						40	9									
08	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	142	1	2287	3	Y	31	30	1			12
						34	9									
09	2520 X	2066	-0-	-454	-0-	110	1	1921	3	Y	32	33	1			11
						35	9									
10	2604 X	2289	-0-	-315	-0-	121	1	2123	3	Y	41	43	1			9
						45	9									
11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	119	1	2919	3	Y	43	41	1			11
						80	4	47	9							
12	2449 X	2273	-0-	-176	-0-	117	1	2086	3	Y	39	37	1			13
						27	4	43	9							

TOTAL GAS PROD: 27,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

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	2201	X	1945	-0-	-256	-0-	106	1	1835	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1988	X	1857	-0-	-131	-0-	87	1	1706	3	Y	58	49	1			10
							64	9									
03	2201	X	2159	-0-	-42	-0-	107	1	1955	3	Y	88	85	1			13
							97	9									
04	2100	X	1748	-0-	-352	-0-	65	1	1606	3	Y	70	66	1			17
							77	9									
05	2046	X	1959	-0-	-87	-0-	75	1	1836	3	Y	44	48	1			13
							48	9									
06	2100	X	1810	-0-	-290	-0-	63	1	1691	3	Y	51	53	1			11
							56	9									
07	2170	X	1990	-0-	-180	-0-	66	1	1870	3	Y	49	50	1			10
							54	9									
08	2170	X	1838	-0-	-332	-0-	67	1	1712	3	Y	54	55	1			9
							59	9									
09	1890	X	1725	-0-	-165	-0-	59	1	1618	3	Y	44	46	1			7
							48	9									
10	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	48	1	2129	3	Y	56	56	1			7
							62	9									
11	1920	X	1341	-0-	-579	-0-	23	1	1279	3	Y	35	34	1			8
							39	9									
12	1984	X	1423	-0-	-561	-0-	61	1	1317	3	Y	41	45	1			4
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 22,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778

01	1922	X	1618	-0-	-304	-0-	80	1	1493	3	Y	41	40	1			7
							45	9									
02	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	91	1	1612	3	Y	34	32	1			9
							37	9									
03	1922	X	1634	-0-	-288	-0-	102	1	1500	3	Y	29	31	1			7
							32	9									
04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	114	1	1499	3	Y	23	20	1			10
							25	9									
05	1922	X	747	-0-	-1175	-0-	42	1	681	3	Y	22	24	1			8
							24	9									
06	1860	X	1823	-0-	-37	-0-	103	1	1690	3	Y	27	27	1			8
							30	9									
07	1922	X	1693	-0-	-229	-0-	96	1	1568	3	Y	26	26	1			8
							29	9									
08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	110	1	1766	3	Y	25	23	1			10
							28	9									
09	1830	X	1642	-0-	-188	-0-	88	1	1532	3	Y	20	23	1			7
							22	9									
10	1891	X	1542	-0-	-349	-0-	82	1	1431	3	Y	26	27	1			6
							29	9									
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	113	1	2774	3	Y	35	32	1			9
							76	4	39	9							
12	1891	X	1710	-0-	-181	-0-	88	1	1569	3	Y	30	29	1			10
							20	4	33	9							

TOTAL GAS PROD: 20,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

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	620	X	612	-0-	-8	-0-	43	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	588	X	588	-0-	-0-	-0-	37	1	551	3	Y	-0-					-0-
03	589	X	482	-0-	-107	-0-	34	1	448	3	Y	-0-					-0-
04	600	X	437	-0-	-163	-0-	12	1	425	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	467	-0-	-184	-0-	17	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	356	-0-	-274	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	651	X	473	-0-	-178	-0-	20	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	496	X	354	-0-	-142	-0-	13	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	488	X	488	-0-	-0-	-0-	18	1	470	3	Y	-0-					-0-
10	514	X	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	3	Y	-0-					-0-
11	471	X	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	3	Y	-0-					-0-
12	496	X	382	-0-	-114	-0-	26	1	352	3	Y	4					4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

F.T. WELL #: 4 RRCID -> 157299 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	35	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	525	3	Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	18	1	619	3	Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	607	3	Y	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	22	1	572	3	Y	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	763	3	Y	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	27	1	724	3	Y	85					85
							94	9									
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	23	1	606	3	Y	7	45	1			47
							8	9									
10	806	N	613	-0-	-193	-0-	24	1	588	3	Y	1	30	1			18
							1	9									
11	810	N	532	-0-	-278	-0-	36	1	494	3	Y	2	13	1			7
							2	9									
12	651	N	547	-0-	-104	-0-	36	1	497	3	Y	13					20
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	775	N	741	-0-	-34	-0-	49	1	689	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	700	N	613	-0-	-87	-0-	37	1	574	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	647	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	720	N	635	-0-	-85	-0-	24	1	608	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	682	N	588	-0-	-94	-0-	25	1	560	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	660	N	618	-0-	-42	-0-	25	1	587	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	651	N	560	-0-	-91	-0-	22	1	536	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	589	N	483	-0-	-106	-0-	19	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	268	-0-	-362	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	503	-0-	-55	-0-	19	1	484	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	27	1	440	3	Y	-0-					-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	32	1	523	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	837	N	439	-0-	-398	-0-	29	1	408	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	812	N	242	-0-	-570	-0-	15	1	225	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	868	N	231	-0-	-637	-0-	14	1	215	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	420	N	182	-0-	-238	-0-	7	1	174	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	93	-0-	-186	-0-	4	1	88	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	41	-0-	-169	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	27	1	660	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	434	N	52	-0-	-382	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	225	-0-	-165	-0-	13	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	55	1			46
02	392	N	15	-0-	-377	-0-	1	1	12	3	Y	2	39	1			9
							2	9									
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	Y	4	10	1			3
							4	9									
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	3	3	9	Y	3					6
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	8	3	3	9	Y	3					9
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	4	3	1	9	Y	1	3	1			7
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	3	1			4
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	2	1			2
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

F. T. WELL #: 7 RRCID -> 157483 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1597	-0-	-232	-0-	113	1	1484	3	Y	-0-					-0-
02	1652	X	1585	-0-	-67	-0-	100	1	1485	3	Y	-0-					-0-
03	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	131	1	1704	3	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1733	-0-	-37	-0-	48	1	1685	3	Y	-0-					-0-
05	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	78	1	2062	3	Y	-0-					-0-
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	91	1	2357	3	Y	-0-					-0-
07	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	84	1	1875	3	Y	-0-					-0-
08	2139	X	1853	-0-	-286	-0-	67	1	1786	3	Y	-0-					-0-
09	2460	X	1551	-0-	-909	-0-	57	1	1494	3	Y	-0-					-0-
10	2542	X	1512	-0-	-1030	-0-	60	1	1452	3	Y	-0-					-0-
11	2460	X	1547	-0-	-913	-0-	106	1	1441	3	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1415	-0-	-538	-0-	95	1	1295	3	Y	23					23
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 21,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1147	X	4	-0-	-1143	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	58	3	Y	1					1
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	37	3	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	620	N	548	-0-	-72	-0-	39 13	1 9	496	3	Y	12	15	1			5
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36 7	1 9	517	3	Y	6	7	1			4
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	43 8	1 9	544	3	Y	7	8	1			3
04	540	N	422	-0-	-118	-0-	12 4	1 9	406	3	Y	4	4	1			3
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	33 11	1 9	873	3	Y	10	6	1			7
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	601	3	Y	4	8	1			3
07	620	X	598	-0-	-22	-0-	25 4	1 9	569	3	Y	4	4	1			3
08	930	X	875	-0-	-55	-0-	31 10	1 9	834	3	Y	9	6	1			6
09	900	X	707	-0-	-193	-0-	26 4	1 9	677	3	Y	4	7	1			3
10	930	X	579	-0-	-351	-0-	22 13	1 9	544	3	Y	12	9	1			6
11	840	X	296	-0-	-544	-0-	25 13	1 9	258	3	Y	12	9	1			9
12	868	X	431	-0-	-437	-0-	38 23	1 9	370	3	Y	21	14	1			16

TOTAL GAS PROD: 7,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 39 RRCID -> 157982 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10052 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 35 RRCID -> 157983 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376

01	341 N	313	-0-	-28	-0-	25	1	284	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	275	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	12	1	283	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	399	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	27	1	768	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	756	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	24	1	648	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	19	1	827	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	54	1	1003	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
*12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	79	1	927	3	Y	4	5	1			-0-
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	71	1	1002	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1064	N	1023	-0-	-41	-0-	62	1	957	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	71	1	1063	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	42	1	1048	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	44	1	1006	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	45	1	1046	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	44	1	1093	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1054	N	670	-0-	-384	-0-	27	1	643	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	921	-0-	-159	-0-	37	1	884	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	39	1	987	3	Y	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	78	1	1257	3	Y	-0-					-0-
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	72	1	1185	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	X	588	-0-	-218	-0-	39	1	547	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	711	X	711	-0-	-0-	-0-	43	1	666	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	744	X	589	-0-	-155	-0-	37	1	550	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	700	X	700	-0-	-0-	-0-	27	1	670	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	775	X	707	-0-	-68	-0-	29	1	670	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	750	X	705	-0-	-45	-0-	29	1	665	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	713	N	631	-0-	-82	-0-	24	1	603	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	28	1	665	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	720	N	478	-0-	-242	-0-	19	1	458	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	28	1	715	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	660	N	497	-0-	-163	-0-	29	1	467	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	43	1	708	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	992	X	690	-0-	-302	-0-	49	1	639	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	896	X	755	-0-	-141	-0-	48	1	705	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	775	X	714	-0-	-61	-0-	48	1	664	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	750	X	688	-0-	-62	-0-	27	1	660	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	837	X	360	-0-	-477	-0-	14	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	X	594	-0-	-216	-0-	21	1	572	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	837	X	597	-0-	-240	-0-	20	1	576	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	713	X	702	-0-	-11	-0-	26	1	675	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	690	X	628	-0-	-62	-0-	22	1	604	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	981	X	981	-0-	-0-	-0-	22	1	956	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	44	1	1056	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	897	X	897	-0-	-0-	-0-	62	1	833	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SBR WELL #: 43 RRCID -> 158103 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110

01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	392	N	323	-0-	-69	-0-	20	1	301	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	430	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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	16	1	380	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	476	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	422	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
09	390	N	97	-0-	-293	-0-	4	1	92	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	24	1	602	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	21	1	334	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	506	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	110	1	1919	3	Y	22	23	1			3
						24	9									
02	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	96	1	1864	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
03	2139 X	2060	-0-	-79	-0-	106	1	1947	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
04	2070 X	2060	-0-	-10	-0-	80	1	1976	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	2170 X	1965	-0-	-205	-0-	77	1	1885	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	81	1	2146	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	80	1	2268	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
08	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	93	1	2398	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
09	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	84	1	2302	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	2356 X	684	-0-	-1672	-0-	15	1	668	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	2400 X	903	-0-	-1497	-0-	16	1	887	3	Y	-0-					-0-
12	2480 X	469	-0-	-2011	-0-	21	1	448	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SBR WELL #: 44 RRCID -> 158113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-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
W. R. WELL #: 4 RRCID -> 158331 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10666 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	43	1	541	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	383	-0-	-187	-0-	11	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	439	-0-	-88	-0-	16	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	434	-0-	-76	-0-	16	1	418	3	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	17	1	460	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	14	1	369	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
10	465	N	331	-0-	-134	-0-	13	1	314	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	450	N	365	-0-	-85	-0-	31	1	323	3	Y	10	4	1			8
							11	9									
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	31	1	301	3	Y	15	11	1			12
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 5,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SBR "A" WELL #: 57 RRCID -> 158595 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484

01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	57	1	653	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	616	X	553	-0-	-63	-0-	42	1	509	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	768	X	768	-0-	-0-	-0-	61	1	704	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	690	X	556	-0-	-134	-0-	22	1	532	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	713	X	605	-0-	-108	-0-	24	1	580	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	750	X	537	-0-	-213	-0-	19	1	517	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	22	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	24	1	623	3	Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	591	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	14	1	637	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	30	1	564	3	Y	-0-					-0-
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	60	1	703	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	801	X	801	-0-	-0-	-0-	53	1	747	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	64	1	991	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	897	X	897	-0-	-0-	-0-	56	1	839	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	780	X	477	-0-	-303	-0-	18	1	458	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1178	X	501	-0-	-677	-0-	21	1	479	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1140	X	307	-0-	-833	-0-	13	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1178	X	559	-0-	-619	-0-	22	1	536	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	899	X	393	-0-	-506	-0-	16	1	376	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	480	X	338	-0-	-142	-0-	13	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	558	X	462	-0-	-96	-0-	17	1	444	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	540	X	173	-0-	-367	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	558	X	509	-0-	-49	-0-	29	1	480	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SBR WELL #: 45 RRCID -> 158599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 10466

01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	45	1	509	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	504	N	454	-0-	-50	-0-	34	1	419	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	42	1	487	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	540	N	461	-0-	-79	-0-	18	1	441	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	527	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	510	N	310	-0-	-200	-0-	11	1	296	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	609	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	582	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	N	537	-0-	-83	-0-	12	1	524	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	600	N	433	-0-	-167	-0-	22	1	410	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	41	1	487	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,058 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	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	125	1	1777	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	116	1	1779	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	110	1	1641	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1830	N	1547	-0-	-283	-0-	59	1	1484	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2108	N	1709	-0-	-399	-0-	71	1	1615	3	Y	21	16	1			6
							23	9									
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	71	1	1654	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	70	1	1749	3	Y	11	15	1			2
							12	9									
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	71	1	1723	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	65	1	1557	3	Y	-0-					-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	73	1	1863	3	Y	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	110	1	1777	3	Y	-0-					-0-
*12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	113	1	1862	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

SBR WELL #: 49 RRCID -> 158601 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	472	-0-	-179	-0-	31	1	434	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	379	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	17	1	416	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	454	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	496	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	506	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	510	N	378	-0-	-132	-0-	15	1	362	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	19	1	491	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	27	1	433	3	Y	-0-					-0-
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	545	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	222	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SBR WELL #: 53 RRCID -> 158648 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365

01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	68	1	969	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	55	1	852	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	64	1	953	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	39	1	970	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	42	1	947	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	42	1	972	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	42	1	1033	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	40	1	972	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1020	N	740	-0-	-280	-0-	29	1	710	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1085	N	956	-0-	-129	-0-	36	1	919	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	63	1	1011	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	62	1	1026	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SBR "B" WELL #: 56 RRCID -> 158721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	80	1	1044	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1120	N	1089	-0-	-31	-0-	69	1	1016	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	76	1	1044	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	43	1	1073	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1209	N	990	-0-	-219	-0-	39	1	948	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1080	N	945	-0-	-135	-0-	34	1	908	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	39	1	1098	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	40	1	1024	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	892	-0-	-68	-0-	31	1	861	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	763	-0-	-384	-0-	17	1	746	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	734	-0-	-286	-0-	30	1	704	3	Y	-0-					-0-
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	68	1	917	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SBR WELL #: 60 RRCID -> 158729 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 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	589	N	453	-0-	-136	-0-	32	1	420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	403	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	466	-0-	-123	-0-	31	1	434	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	17	1	422	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	N	323	-0-	-142	-0-	13	1	309	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	342	-0-	-108	-0-	12	1	329	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	382	-0-	-83	-0-	13	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	232	-0-	-98	-0-	8	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	217	N	170	-0-	-47	-0-	14	1	154	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	217	N	101	-0-	-116	-0-	8	1	91	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	150	N	50	-0-	-100	-0-	2	1	47	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	43	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	1	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	434	X	313	-0-	-121	-0-	22	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	X	311	-0-	-81	-0-	20	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	403	X	330	-0-	-73	-0-	22	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	390	X	183	-0-	-207	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	105	-0-	-236	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	169	-0-	-161	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	285	3	Y	26	23	1			4
							29	9									
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	5	1	145	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
10	279	N	128	-0-	-151	-0-	2	1	107	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	8	1	186	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	19	20	1			2
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	13	1	150	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	3	1	82	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	8	1	362	3	Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SBR WELL #: 68 RRCID -> 159026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF.10410 - 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	227	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	9	1	227	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	10	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	5	1	241	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	270	N	179	-0-	-91	-0-	9	1	169	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	19	1	227	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	403	N	309	-0-	-94	-0-	25	1	281	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	420	N	248	-0-	-172	-0-	18	1	226	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	17	1	200	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	300	N	158	-0-	-142	-0-	6	1	150	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	279	N	95	-0-	-184	-0-	4	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	6	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	429	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	341	N	224	-0-	-117	-0-	5	1	217	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	479	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	43	1	510	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SBR WELL #: 70 RRCID -> 159028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10738 PERF.10500 - 10520

01	868	N	797	-0-	-71	-0-	52	1	739	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	44	1	675	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	837	N	813	-0-	-24	-0-	51	1	756	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	29	1	740	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	30	1	691	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	780	N	676	-0-	-104	-0-	28	1	645	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	806	N	783	-0-	-23	-0-	30	1	750	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	713	N	706	-0-	-7	-0-	28	1	676	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	690	N	495	-0-	-195	-0-	20	1	473	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	775	N	561	-0-	-214	-0-	21	1	537	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	690	N	369	-0-	-321	-0-	22	1	346	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	527	N	225	-0-	-302	-0-	13	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	51	1	726	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	840	N	817	-0-	-23	-0-	50	1	761	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	930	N	627	-0-	-303	-0-	39	1	584	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	858	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	31	1	715	3	Y	702	497	1			206
							772	9									
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	29	1	683	3	Y	648	718	1			136
							713	9									
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	31	1	772	3	Y	410	463	1			83
							451	9									
08	1519	N	742	-0-	-777	-0-	30	1	712	3	Y	-0-	83	1			-0-
09	1440	N	354	-0-	-1086	-0-	14	1	340	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	922	-0-	-318	-0-	35	1	887	3	Y	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	61	1	1004	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,775

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	372	N	101	-0-	-271	-0-	7	1	92	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	217	N	164	-0-	-53	-0-	11	1	152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	6	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	81	1	1057	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	70	1	1034	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	76	1	1054	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	1110	N	823	-0-	-287	-0-	32	1	788	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1240	N	314	-0-	-926	-0-	12	1	301	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	62	1	1643	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	76	1	2158	3	Y	30	24	1			6
							33	9									
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	84	1	2172	3	Y	157	138	1			25
							173	9									
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	73	1	1995	3	Y	157	156	1			26
							173	9									
10	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	37	1	1661	3	Y	202	203	1			25
							222	9									
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	103	1	2452	3	Y	87	93	1			19
							96	9									
*12	3100	N	3588	-0-	488	488	241	1	3246	3	Y	92	101	1			10
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 21,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	7	1	180	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	7	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	55	1	628	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	46	1	562	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	608	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	660	N	553	-0-	-107	-0-	21	1	528	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	682	N	555	-0-	-127	-0-	22	1	530	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	660	N	497	-0-	-163	-0-	18	1	476	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	20	1	576	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	22	1	566	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	20	1	543	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	14	1	616	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	627	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	55	1	649	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	2201	X	3	-0-	-2198	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					-0-
03	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	180	1	2479	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
04	459	X	459	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	10	X	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
07	2666	X	2143	-0-	-523	-0-	68	1	1937	3	Y	125	100	1			25
							138	9									
08	2666	X	6	-0-	-2660	-0-	5	3	1	9	Y	1	26	1			-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	2139	X	1573	-0-	-566	-0-	32	1	1428	3	Y	103	90	1			13
							113	9									
11	2070	X	140	-0-	-1930	-0-	5	1	125	3	Y	9	20	1			2
							10	9									
12	2139	X	3	-0-	-2136	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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	558	N	409	-0-	-149	-0-	33	1	373	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	344	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	15	1	360	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	15	1	376	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	13	1	337	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	416	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	424	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	14	1	396	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	428	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	21	1	395	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	398	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	1426	X	872	-0-	-554	-0-	61	1	753	3	Y	53	30	1			23
							58	9									
02	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	91	1	1220	3	Y	41	35	1			29
							45	9									
03	1426	X	1036	-0-	-390	-0-	76	1	893	3	Y	61	66	1			24
							67	9									
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	44	1	1563	3	Y	80	47	1			57
							88	9									
05	1488	X	1160	-0-	-328	-0-	40	1	1053	3	Y	61	76	1			42
							67	9									
06	1440	X	667	-0-	-773	-0-	23	1	605	3	Y	35	48	1			29
							39	9									
07	1767	X	59	-0-	-1708	-0-	3	3	56	9	Y	51	39	1			41
08	1767	X	734	-0-	-1033	-0-	25	1	657	3	Y	47	55	1			33
							52	9									
09	1710	X	1284	-0-	-426	-0-	45	1	1199	3	Y	36	44	1			25
							40	9									
10	1147	X	775	-0-	-372	-0-	30	1	717	3	Y	25	37	1			13
							28	9									
11	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	124	1	1652	3	Y	35	21	1			27
							39	9									
*12	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	114	1	1599	3	Y	31	34	1			24
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 13,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

SBR WELL #: 75 RRCID -> 159826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 10422

01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	435	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	620	N	10	-0-	-610	-0-	1	1	8	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	56	-0-	-424	-0-	2	1	53	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	20	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	52	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	403	N	303	-0-	-100	-0-	22	1	280	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	560	N	226	-0-	-334	-0-	15	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	285	-0-	-552	-0-	21	1	264	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	7	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	140	-0-	-108	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	9	-0-	-261	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	36	-0-	-212	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	26	1	632	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	211	1	2183	3	Y	22	10	1			17
							24	9									
*12	3100	N	3213	-0-	113	113	295	1	2894	3	Y	22	22	1			17
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 7,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	1178	-0-	-155	-0-	77	1	1092	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
02	1148	N	1076	-0-	-72	-0-	65	1	1002	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	78	1	1158	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	45	1	1126	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	46	1	1049	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	48	1	1109	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	49	1	1230	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	47	1	1141	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	3000	N	3153	-0-	153	153	126	1	3024	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3100	N	5243	-0-	2143	2296	197	1	5043	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	3000	N	2924	-0-	-76	2220	171	1	2751	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	2899	X	679	-0-	-2220	-0-	39	1	639	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	73	1	1031	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	66	1	1020	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	73	1	1088	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	41	1	1027	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	47	1	1058	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	46	1	1077	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	42	1	1035	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	48	1	1153	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
09	1140	N	694	-0-	-446	-0-	28	1	664	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1085	N	773	-0-	-312	-0-	29	1	741	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1170	N	824	-0-	-346	-0-	48	1	774	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	64	1	1054	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	184	1	2608	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
02	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	153	1	2359	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
03	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	177	1	2641	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
04	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	100	1	2515	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
05	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	102	1	2322	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
06	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	96	1	2243	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	2821 X	1942	-0-	-879	-0-	75	1	1866	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
08	2821 X	1310	-0-	-1511	-0-	52	1	1257	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	2610 X	521	-0-	-2089	-0-	21	1	499	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	2418 X	53	-0-	-2365	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	154	1	2550	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-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	1612	X	1350	-0-	-262	-0-	97	1	1200	3	Y	48	62	1			21
							53	9									
02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	120	1	1613	3	Y	20	27	1			14
							22	9									
03	2139	X	1064	-0-	-1075	-0-	81	1	954	3	Y	26	30	1			10
							29	9									
04	2070	X	1977	-0-	-93	-0-	54	1	1891	3	Y	29	18	1			21
							32	9									
05	2139	X	1874	-0-	-265	-0-	67	1	1763	3	Y	40	33	1			28
							44	9									
06	1890	X	438	-0-	-1452	-0-	16	1	411	3	Y	10	30	1			8
							11	9									
07	2046	X	23	-0-	-2023	-0-	5	3	18	9	Y	16	11	1			13
08	2046	X	1141	-0-	-905	-0-	40	1	1062	3	Y	35	24	1			24
							39	9									
09	1980	X	1181	-0-	-799	-0-	42	1	1114	3	Y	23	31	1			16
							25	9									
10	1860	X	1469	-0-	-391	-0-	57	1	1381	3	Y	28	29	1			15
							31	9									
11	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	99	1	1317	3	Y	61	28	1			48
							67	9									
*12	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	103	1	1443	3	Y	61	61	1			48
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 15,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

SWR "C" WELL #: 1 RRCID -> 160166 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966

01	682	N	498	-0-	-184	-0-	37	1	461	3	Y	-0-					1
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	26	1	332	3	Y	-0-					1
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	28	1	322	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	480	N	231	-0-	-249	-0-	6	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	281	-0-	-122	-0-	10	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	11	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	19	1	505	3	Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	347	-0-	-163	-0-	27	1	314	3	Y	5					5
							6	9									
12	527	N	270	-0-	-257	-0-	19	1	250	3	Y	1	4	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	403	N	290	-0-	-113	-0-	20	1	267	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	19	1	277	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	334	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	402	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	11	1	274	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	11	1	291	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	11	1	325	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	7	1	180	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	10	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	377	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SBR WELL #: 65 RRCID -> 160174 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289

01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	39	1	548	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	29	1	447	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	589	N	519	-0-	-70	-0-	32	1	485	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	570	N	442	-0-	-128	-0-	17	1	423	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	527	N	353	-0-	-174	-0-	15	1	337	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	300	-0-	-210	-0-	12	1	287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	362	-0-	-103	-0-	14	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	13	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	10	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	283	-0-	-89	-0-	11	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	238	-0-	-92	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	50	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	512	-0-	-104	-0-	37	1	475	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	231	-0-	-451	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	19	1	684	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	19	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	713	X	686	-0-	-27	-0-	29	1	657	3	Y	-0-					-0-
08	713	X	539	-0-	-174	-0-	19	1	520	3	Y	-0-					-0-
09	690	X	542	-0-	-148	-0-	20	1	522	3	Y	-0-					-0-
10	682	X	526	-0-	-156	-0-	21	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	660	X	588	-0-	-72	-0-	46	1	538	3	Y	4					4
							4	9									
12	682	X	542	-0-	-140	-0-	38	1	503	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SBR WELL #: 84 RRCID -> 160238 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 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	1705	X	1219	-0-	-486	-0-	80	1	1137	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1540	X	232	-0-	-1308	-0-	14	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1705	X	553	-0-	-1152	-0-	35	1	517	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1650	X	836	-0-	-814	-0-	32	1	801	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1488	X	746	-0-	-742	-0-	31	1	714	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1170	X	810	-0-	-360	-0-	33	1	775	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	34	1	849	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	38	1	914	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	48	1	1151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	53	1	1365	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	91	1	1468	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	77	1	1277	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	68	1	959	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1036	N	980	-0-	-56	-0-	60	1	916	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	66	1	987	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	40	1	1010	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1085	N	902	-0-	-183	-0-	38	1	861	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1020	N	923	-0-	-97	-0-	38	1	882	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	40	1	984	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	36	1	878	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	930	N	287	-0-	-643	-0-	11	1	273	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1023	N	683	-0-	-340	-0-	26	1	654	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	61	1	989	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	62	1	1026	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	343	-0-	-91	-0-	23	1	319	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	24	1	366	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	16	1	367	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	15	1	350	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	434	X	321	-0-	-113	-0-	12	1	307	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	444	X	444	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	360	X	266	-0-	-94	-0-	11	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	372	X	356	-0-	-16	-0-	13	1	342	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	420	X	343	-0-	-77	-0-	20	1	323	3	Y	-0-					-0-
*12	451	X	451	-0-	-0-	-0-	26	1	425	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	77	1	1085	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1204	N	1085	-0-	-119	-0-	66	1	1015	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	76	1	1134	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	45	1	1125	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	48	1	1087	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	51	1	1188	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	53	1	1320	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	52	1	1250	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1230	N	861	-0-	-369	-0-	34	1	821	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	47	1	1192	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	83	1	1338	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	79	1	1299	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SWR "B" WELL #: 3 RRCID -> 160457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516

01	961	X	893	-0-	-68	-0-	66	1	824	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	980	X	623	-0-	-357	-0-	43	1	579	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1085	X	881	-0-	-204	-0-	69	1	810	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1050	X	586	-0-	-464	-0-	16	1	569	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	899	X	775	-0-	-124	-0-	28	1	744	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	870	X	170	-0-	-700	-0-	6	1	164	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	620	N	3	-0-	-617	-0-	1	3	2	9	Y	2	1	1			1
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	30	1	812	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	489	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	39	1	945	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	810	N	350	-0-	-460	-0-	24	1	318	3	Y	7	2	1			6
							8	9									
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	41	1	578	3	Y	13	9	1			10
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	403 X	370	-0-	-33	-0-	28	1	342	3	Y	-0-					1
02	476 X	363	-0-	-113	-0-	26	1	336	3	Y	1					2
						1	9									
03	527 X	373	-0-	-154	-0-	30	1	343	3	Y	-0-	1	1			1
04	510 X	280	-0-	-230	-0-	8	1	271	3	Y	1					2
						1	9									
05	403 X	374	-0-	-29	-0-	14	1	360	3	Y	-0-					2
06	390 X	360	-0-	-30	-0-	13	1	346	3	Y	1					3
						1	9									
07	403 X	342	-0-	-61	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					3
08	372 X	175	-0-	-197	-0-	6	1	169	3	Y	-0-					3
09	360 X	253	-0-	-107	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					3
10	372 X	185	-0-	-187	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					3
11	360 X	153	-0-	-207	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					3
12	341 X	245	-0-	-96	-0-	17	1	227	3	Y	1	3	1			1
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SBR WELL #: 86 RRCID -> 160459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382

01	713 X	396	-0-	-317	-0-	26	1	368	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	560 X	365	-0-	-195	-0-	22	1	341	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	620 X	445	-0-	-175	-0-	28	1	414	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
04	600 X	390	-0-	-210	-0-	15	1	373	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
05	490 X	490	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	440 X	440	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	403 N	296	-0-	-107	-0-	11	1	285	3	Y	-0-					-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	450 N	119	-0-	-331	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	465	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	540 N	422	-0-	-118	-0-	25	1	396	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	71	1	1002	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	980	X	744	-0-	-236	-0-	45	1	697	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1085	X	840	-0-	-245	-0-	53	1	785	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1050	X	688	-0-	-362	-0-	26	1	661	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1085	X	655	-0-	-430	-0-	28	1	626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1050	X	931	-0-	-119	-0-	38	1	891	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	837	X	709	-0-	-128	-0-	27	1	681	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	837	X	570	-0-	-267	-0-	23	1	546	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	930	X	199	-0-	-731	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	987	X	987	-0-	-0-	-0-	37	1	949	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	60	1	971	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	70	1	1164	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SWR "D" WELL #: 1 RRCID -> 160462 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	402	-0-	-63	-0-	29	1	371	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	39	1	561	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	43	1	548	3	Y	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	27	1	934	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	34	1	896	3	Y	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	63	1	1622	3	Y	-0-					-0-
07	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	43	1	971	3	Y	-0-					-0-
08	992	X	840	-0-	-152	-0-	30	1	810	3	Y	-0-					-0-
09	1680	X	694	-0-	-986	-0-	25	1	669	3	Y	-0-					-0-
10	1736	X	527	-0-	-1209	-0-	21	1	506	3	Y	-0-					-0-
11	1680	X	350	-0-	-1330	-0-	31	1	319	3	Y	-0-					-0-
12	1023	X	305	-0-	-718	-0-	28	1	270	3	Y	6	1	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 #: 89 RRCID -> 160533 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10736 - 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	285	3	Y	1	1	1			-0-
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	14	1 1 9	219	3	Y	1	1	1			-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	391	3	Y	1	1	1			-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	9	1 1 9	236	3	Y	1	1	1			-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	318	3	Y	1	1	1			-0-
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	12	1 1 9	288	3	Y	1	1	1			-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	324	3	Y	1	1	1			-0-
08	341	N	219	-0-	-122	-0-	9	1 1 9	209	3	Y	1	1	1			-0-
09	300	N	92	-0-	-208	-0-	4	1 1 9	87	3	Y	1	1	1			-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	392	3	Y	2	2	1			-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	354	3	Y	1	1	1			-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	459	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1085	N	968	-0-	-117	-0-	63	1 6 9	899	3	Y	5	5	1			1
02	1008	N	850	-0-	-158	-0-	52	1 4 9	794	3	Y	4	4	1			1
03	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	63	1 7 9	942	3	Y	6	6	1			1
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	36	1 4 9	913	3	Y	4	4	1			1
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	39	1 4 9	886	3	Y	4	4	1			1
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	43	1 7 9	1006	3	Y	6	6	1			1
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	41	1 7 9	1031	3	Y	6	6	1			1
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	39	1 7 9	941	3	Y	6	6	1			1
09	1050	N	886	-0-	-164	-0-	35	1 6 9	845	3	Y	5	5	1			1
10	1085	N	759	-0-	-326	-0-	28	1 7 9	724	3	Y	6	6	1			1
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	60	1 4 9	962	3	Y	4	4	1			1
*12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	74	1 6 9	1226	3	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 2 RRCID -> 160536 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	1054 X	881	-0-	-173	-0-	71	1	810	3	Y	-0-					12
02	1008 X	707	-0-	-301	-0-	57	1	650	3	Y	-0-					12
03	1116 X	857	-0-	-259	-0-	67	1	790	3	Y	-0-					12
04	1080 X	693	-0-	-387	-0-	31	1	654	3	Y	7					19
						8	9									
05	1116 X	683	-0-	-433	-0-	35	1	646	3	Y	2					21
						2	9									
06	840 X	237	-0-	-603	-0-	14	1	223	3	Y	-0-	18	1			3
07	868 X	838	-0-	-30	-0-	36	1	802	3	Y	-0-					3
08	868 X	395	-0-	-473	-0-	17	1	378	3	Y	-0-					3
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	32	1	808	3	Y	-0-					3
10	837 X	365	-0-	-472	-0-	16	1	349	3	Y	-0-					3
11	914 X	914	-0-	-0-	-0-	59	1	854	3	Y	1					4
						1	9									
*12	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	56	1	978	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	496 N	426	-0-	-70	-0-	30	1	390	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	26	1	382	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	435	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	484	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	17	1	420	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
06	450 N	434	-0-	-16	-0-	16	1	415	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	527 N	473	-0-	-54	-0-	16	1	456	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	442	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	394	-0-	-26	-0-	14	1	380	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	382	-0-	-83	-0-	8	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	373	-0-	-77	-0-	15	1	358	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	24	1	327	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	248	N	221	-0-	-27	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	182	-0-	-221	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	9	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	174	-0-	-105	-0-	7	1	165	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	180	N	11	-0-	-169	-0-	1	1	9	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	Y	30	6	1			24
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 2,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SBR WELL #: 92 RRCID -> 160863 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902

01	496	X	378	-0-	-118	-0-	23	1	354	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	X	337	-0-	-195	-0-	20	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	X	436	-0-	-153	-0-	27	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	X	535	-0-	-35	-0-	20	1	514	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	X	292	-0-	-204	-0-	12	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	405	-0-	-15	-0-	17	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	558	X	362	-0-	-196	-0-	14	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	X	444	-0-	-114	-0-	18	1	425	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	X	120	-0-	-420	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	137	-0-	-297	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	420	X	290	-0-	-130	-0-	29	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	434	X	139	-0-	-295	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	589 N	116	-0-	-473	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	2	-0-	-250	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	19	1	475	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	34	1	779	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	29	1	671	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	692	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	41	1	993	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	28	1	665	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	713 N	313	-0-	-400	-0-	12	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	990 N	301	-0-	-689	-0-	30	1	270	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	713 N	473	-0-	-240	-0-	45	1	427	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SBR WELL #: 90 RRCID -> 160897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720

01	806 X	491	-0-	-315	-0-	30	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	728 X	631	-0-	-97	-0-	38	1	593	3	Y	-0-					-0-
03	682 X	577	-0-	-105	-0-	35	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	660 X	510	-0-	-150	-0-	19	1	491	3	Y	-0-					-0-
05	713 X	518	-0-	-195	-0-	22	1	496	3	Y	-0-					-0-
06	690 X	344	-0-	-346	-0-	14	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	713 X	477	-0-	-236	-0-	18	1	458	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	589 X	584	-0-	-5	-0-	23	1	560	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	510 X	292	-0-	-218	-0-	12	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	527 X	229	-0-	-298	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	570 X	216	-0-	-354	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	589 X	224	-0-	-365	-0-	21	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	606	X	606	-0-	-0-	-0-	37	1	568	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	X	413	-0-	-91	-0-	25	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	558	X	513	-0-	-45	-0-	31	1	481	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	600	X	503	-0-	-97	-0-	19	1	483	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	X	401	-0-	-219	-0-	17	1	383	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	X	495	-0-	-105	-0-	20	1	474	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	527	X	315	-0-	-212	-0-	12	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	594	X	594	-0-	-0-	-0-	24	1	569	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	510	X	253	-0-	-257	-0-	10	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	210	-0-	-317	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	570	X	247	-0-	-323	-0-	24	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	589	X	108	-0-	-481	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	434	N	420	-0-	-14	-0-	28	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	27	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	25	1	378	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	420	N	286	-0-	-134	-0-	11	1	274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	16	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	20	1	497	3	Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	508	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	169	-0-	-221	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	38	-0-	-489	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	290	-0-	-220	-0-	17	1	273	3	Y	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SBR WELL #: 91 RRCID -> 160907 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	268	-0-	-197	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	258	-0-	-134	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	297	-0-	-199	-0-	18	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	43	-0-	-377	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 62R RRCID -> 160912 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10488 - 10508

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

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

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	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	-0-			1
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			1
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-			1
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	6	1	160	3	Y	-0-			1
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-			1
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	-0-			1
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	6	1	165	3	Y	-0-			1
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	7	1	175	3	Y	-0-			1
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	Y	-0-			1
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	4	1	179	3	Y	-0-			1
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	5	1	143	3	Y	-0-			1
12	217 N	159	-0-	-58	-0-	10	1	149	3	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961 X	432	-0-	-529	-0-	35	1	397	3	Y	-0-			-0-
02	784 X	350	-0-	-434	-0-	28	1	322	3	Y	-0-			-0-
03	868 X	592	-0-	-276	-0-	46	1	546	3	Y	-0-			-0-
04	840 X	470	-0-	-370	-0-	22	1	448	3	Y	-0-			-0-
05	620 X	366	-0-	-254	-0-	19	1	347	3	Y	-0-			-0-
06	570 X	276	-0-	-294	-0-	16	1	260	3	Y	-0-			-0-
07	692 X	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	3	Y	-0-			-0-
08	589 X	572	-0-	-17	-0-	25	1	547	3	Y	-0-			-0-
09	691 X	691	-0-	-0-	-0-	27	1	664	3	Y	-0-			-0-
10	682 X	556	-0-	-126	-0-	25	1	531	3	Y	-0-			-0-
11	660 X	528	-0-	-132	-0-	34	1	494	3	Y	-0-			-0-
12	713 X	558	-0-	-155	-0-	30	1	528	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-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	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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	Y	6	2	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	437	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	29	1	358	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	372	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	450	N	366	-0-	-84	-0-	14	1	351	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	14	1	348	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	12	1	314	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	12	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	11	1	291	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	375	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	417	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	413	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SBR WELL #: 100 RRCID -> 161143 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10810 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	682	X	568	-0-	-114	-0-	41	1	519	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
02	616	X	474	-0-	-142	-0-	31	1	440	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	682	X	661	-0-	-21	-0-	47	1	606	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
04	700	X	700	-0-	-0-	-0-	19	1	673	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
05	682	X	657	-0-	-25	-0-	24	1	625	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
06	630	X	528	-0-	-102	-0-	19	1	505	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	28	1	634	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	25	1	664	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	24	1	643	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	651	N	108	-0-	-543	-0-	4	1	104	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SWR WELL #: 3 RRCID -> 161147 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10814 - 10834

01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	28	1	352	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	13	1	453	3	Y	1					1
							1	9									
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	16	1	430	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	18	1	475	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	651	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	430	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	480	N	371	-0-	-109	-0-	14	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	352	-0-	-330	-0-	14	1	338	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	175	-0-	-245	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	186	-0-	-186	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	7	1	96	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	42	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	74	3	Y	4	2	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	101	1	1245	3	Y	43	36	1			18
							47	9									
02	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	87	1	1238	3	Y	39	28	1			29
							43	9									
03	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	122	1	1464	3	Y	85	100	1			14
							94	9									
04	1350	X	989	-0-	-361	-0-	26	1	900	3	Y	57	47	1			24
							63	9									
05	1519	X	872	-0-	-647	-0-	30	1	795	3	Y	43	46	1			21
							47	9									
06	1620	X	1207	-0-	-413	-0-	42	1	1092	3	Y	66	68	1			19
							73	9									
07	1674	X	1360	-0-	-314	-0-	56	1	1263	3	Y	37	46	1			10
							41	9									
08	1674	X	822	-0-	-852	-0-	26	1	707	3	Y	81	56	1			35
							89	9									
09	1200	X	1083	-0-	-117	-0-	37	1	968	3	Y	71	73	1			33
							78	9									
10	1364	X	1262	-0-	-102	-0-	45	1	1094	3	Y	112	92	1			53
							123	9									
11	1320	X	826	-0-	-494	-0-	61	1	723	3	Y	38	77	1			14
							42	9									
*12	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	92	1	1178	3	Y	172	49	1			137
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 14,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 844

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	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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	961	X	948	-0-	-13	-0-	59	1	889	3	Y	-0-					-0-
02	924	X	879	-0-	-45	-0-	52	1	825	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1023	X	546	-0-	-477	-0-	33	1	505	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	990	X	920	-0-	-70	-0-	35	1	874	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	961	X	856	-0-	-105	-0-	36	1	814	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	930	X	531	-0-	-399	-0-	22	1	505	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	961	X	417	-0-	-544	-0-	16	1	400	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	961	X	682	-0-	-279	-0-	27	1	652	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	930	X	820	-0-	-110	-0-	33	1	784	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	868	X	634	-0-	-234	-0-	24	1	607	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	660	X	181	-0-	-479	-0-	18	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	837	X	263	-0-	-574	-0-	25	1	236	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SWR "H" WELL #: 4 RRCID -> 161439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912

01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	45	1	555	3	Y	2					5
							2	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	538	3	Y	2					7
							2	9									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	52	1	599	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	18	1	632	3	Y	3					7
							3	9									
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	23	1	598	3	Y	1					8
							1	9									
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	28	1	738	3	Y	2					10
							2	9									
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	32	1	721	3	Y	-0-					10
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	27	1	720	3	Y	-0-					10
09	780	N	669	-0-	-111	-0-	24	1	645	3	Y	-0-					10
10	744	N	165	-0-	-579	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					10
11	720	N	5	-0-	-715	-0-	5	3			Y	-0-					10
12	682	N	18	-0-	-664	-0-	1	1	16	3	Y	1	9	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	986	X	986	-0-	-0-	-0-	74	1	912	3	Y	-0-					-0-
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	54	1	769	3	Y	-0-					-0-
03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	49	1	582	3	Y	-0-					-0-
04	960	X	686	-0-	-274	-0-	19	1	667	3	Y	-0-					-0-
05	992	X	509	-0-	-483	-0-	19	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	960	X	782	-0-	-178	-0-	29	1	753	3	Y	-0-					-0-
07	989	X	989	-0-	-0-	-0-	42	1	947	3	Y	-0-					-0-
08	713	X	490	-0-	-223	-0-	18	1	472	3	Y	-0-					-0-
09	780	X	344	-0-	-436	-0-	13	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	992	X	687	-0-	-305	-0-	27	1	660	3	Y	-0-					-0-
11	960	X	416	-0-	-544	-0-	32	1	384	3	Y	-0-					-0-
12	992	X	564	-0-	-428	-0-	40	1	517	3	Y	6	1	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SBR WELL #: 99 RRCID -> 161444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	15	1	229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	13	1	201	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	10	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	7	1	168	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	6	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	96	-0-	-183	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	136	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	Y	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2263	X	779	-0-	-1484	-0-	51	1	722	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	110	1	1695	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1736	X	274	-0-	-1462	-0-	17	1	257	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1680	X	393	-0-	-1287	-0-	15	1	377	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2015	X	338	-0-	-1677	-0-	14	1	323	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1950	X	585	-0-	-1365	-0-	24	1	559	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	10	1	249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	N	70	-0-	-530	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	1	-0-	-557	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	92	1	1527	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SBR WELL #: 106 RRCID -> 161608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452

01	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	87	1	1236	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1316	N	1214	-0-	-102	-0-	74	1	1136	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	90	1	1345	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	49	1	1235	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	53	1	1199	3	Y	64	46	1			19
							70	9									
06	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	53	1	1230	3	Y	72	76	1			15
							79	9									
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	54	1	1340	3	Y	59	62	1			12
							65	9									
08	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	52	1	1255	3	Y	2	14	1			-0-
							2	9									
09	1350	N	1091	-0-	-259	-0-	43	1	1046	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	46	1	1183	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	79	1	1265	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	79	1	1305	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	7	-0-	7	9	6	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	12 X	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	1	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2013 - PLUGGED 08-01-2013

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SBR WELL #: 104 RRCID -> 161612 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921

01	589 N	523	-0-	-66	-0-	32	1	491	3	Y	-0-					-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	3	Y	-0-					-0-
03	527 N	464	-0-	-63	-0-	28	1	436	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	428	-0-	-82	-0-	16	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	412	-0-	-146	-0-	17	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	471	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	434 N	306	-0-	-128	-0-	12	1	292	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	451	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	480 N	360	-0-	-120	-0-	14	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	501	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	450 N	136	-0-	-314	-0-	13	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	372 N	161	-0-	-211	-0-	15	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SBR WELL #: 102 RRCID -> 161616 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756

01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	372 N	205	-0-	-167	-0-	12	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	360 N	320	-0-	-40	-0-	12	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	23	1	526	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	494	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	437	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	26	1	633	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
09	510 N	251	-0-	-259	-0-	10	1	240	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	465 N	109	-0-	-356	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	630 N	79	-0-	-551	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	18	1	167	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	1					1
							1	9									
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					1
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	14	1	164	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	6	1	197	3	Y	-0-					1
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	1					2
							1	9									
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					2
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					2
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	3	Y	-0-					2
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					2
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					2
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	Y	1					3
							1	9									
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	16	1	212	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1	165	3	Y	26	24	1			11
							29	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	19	16	1			14
							21	9									
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	16	1	147	3	Y	30	39	1			5
							33	9									
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	5	1	166	3	Y	26	20	1			11
							29	9									
05	217	N	81	-0-	-136	-0-	2	1	64	3	Y	14	18	1			7
							15	9									
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	2	1	53	3	Y	15	18	1			4
							17	9									
07	217	N	39	-0-	-178	-0-	1	1	32	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	22	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	43	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	Y	2	5	1			1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	901	X	901	-0-	-0-	-0-	65	1	829	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	447	X	447	-0-	-0-	-0-	29	1	415	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	527	X	177	-0-	-350	-0-	13	1	161	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	899	X	300	-0-	-599	-0-	11	1	282	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
06	870	X	292	-0-	-578	-0-	11	1	277	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	298	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	Y	5	3	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	804	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	672	N	567	-0-	-105	-0-	37	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	199	-0-	-390	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	547	-0-	-293	-0-	15	1	532	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	549	-0-	-71	-0-	20	1	529	3	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	620	X	329	-0-	-291	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	558	X	73	-0-	-485	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	605	X	605	-0-	-0-	-0-	22	1	583	3	Y	-0-					-0-
10	558	X	168	-0-	-390	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	390	X	260	-0-	-130	-0-	23	1	234	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	620	X	209	-0-	-411	-0-	19	1	186	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	341	X	325	-0-	-16	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	285	-0-	-23	-0-	17	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	316	X	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	264	-0-	-36	-0-	10	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	165	-0-	-145	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	241	-0-	-59	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	10	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	115	-0-	-133	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	92	-0-	-88	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	107	-0-	-110	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 112 RRCID -> 161856 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10016 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1263	-0-	-659	-0-	88	1	1146	3	Y	26	28	1			3
							29	9									
02	1736	X	1525	-0-	-211	-0-	95	1	1402	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
03	1643	X	1187	-0-	-456	-0-	78	1	1072	3	Y	34	33	1			5
							37	9									
04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	61	1	1519	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
05	1674	X	1107	-0-	-567	-0-	43	1	1045	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
06	1620	X	1067	-0-	-553	-0-	38	1	1008	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
07	1674	X	905	-0-	-769	-0-	30	1	864	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
08	1674	X	1575	-0-	-99	-0-	59	1	1516	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1620	X	777	-0-	-843	-0-	27	1	750	3	Y	-0-					-0-
10	1116	X	754	-0-	-362	-0-	17	1	737	3	Y	-0-					-0-
11	1530	X	1387	-0-	-143	-0-	56	1	1331	3	Y	-0-					-0-
12	1581	X	991	-0-	-590	-0-	68	1	923	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	1581	N	1293	-0-	-288	-0-	81	1	1144	3	Y	62	66	1			8
							68	9									
02	1288	N	1183	-0-	-105	-0-	68	1	1053	3	Y	56	54	1			10
							62	9									
03	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	78	1	1169	3	Y	75	74	1			11
							83	9									
04	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	45	1	1124	3	Y	50	49	1			12
							55	9									
05	1302	N	986	-0-	-316	-0-	41	1	942	3	Y	3	14	1			1
							3	9									
06	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	47	1	1087	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	47	1	1177	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	46	1	1104	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1140	N	456	-0-	-684	-0-	18	1	436	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1240	N	752	-0-	-488	-0-	28	1	721	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	84	1	1357	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	73	1	1202	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 113 RRCID -> 161880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 10452

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	695	-0-	-266	-0-	56	1	639	3	Y	-0-					-0-
02	868 X	397	-0-	-471	-0-	32	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	961 X	880	-0-	-81	-0-	69	1	811	3	Y	-0-					-0-
04	840 X	711	-0-	-129	-0-	33	1	678	3	Y	-0-					-0-
05	868 X	547	-0-	-321	-0-	28	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	840 X	783	-0-	-57	-0-	46	1	737	3	Y	-0-					-0-
07	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	45	1	1023	3	Y	2					2
						2	9									
08	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	55	1	1188	3	Y	1					3
						1	9									
09	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	39	1	978	3	Y	-0-					3
10	1085 X	748	-0-	-337	-0-	34	1	714	3	Y	-0-					3
11	1200 X	952	-0-	-248	-0-	61	1	890	3	Y	1					4
						1	9									
12	1240 X	618	-0-	-622	-0-	34	1	584	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	961 N	946	-0-	-15	-0-	58	1	884	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
02	812 N	783	-0-	-29	-0-	46	1	733	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
03	899 N	870	-0-	-29	-0-	53	1	811	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
04	930 N	772	-0-	-158	-0-	29	1	740	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
05	868 N	674	-0-	-194	-0-	28	1	644	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
06	840 N	715	-0-	-125	-0-	29	1	683	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	806 N	576	-0-	-230	-0-	22	1	553	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	872	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
09	720 N	347	-0-	-373	-0-	14	1	332	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	28	1	712	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	870 N	109	-0-	-761	-0-	11	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	372 N	252	-0-	-120	-0-	24	1	227	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	95	1	1435	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1344	X	1188	-0-	-156	-0-	70	1	1110	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1581	X	1352	-0-	-229	-0-	82	1	1257	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
04	1530	X	1266	-0-	-264	-0-	48	1	1209	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1581	X	1084	-0-	-497	-0-	45	1	1032	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	1500	X	980	-0-	-520	-0-	40	1	934	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	1302	N	914	-0-	-388	-0-	35	1	872	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	52	1	1254	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	990	N	947	-0-	-43	-0-	38	1	907	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	44	1	1128	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
11	1260	N	462	-0-	-798	-0-	45	1	414	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	992	N	473	-0-	-519	-0-	45	1	425	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	99	1	1227	3	Y	21	17	1			9
							23	9									
02	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	74	1	1000	3	Y	9	12	1			6
							10	9									
03	1178	X	865	-0-	-313	-0-	67	1	784	3	Y	13	14	1			5
							14	9									
04	1320	X	1319	-0-	-1	-0-	36	1	1259	3	Y	22	11	1			16
							24	9									
05	1364	X	660	-0-	-704	-0-	24	1	625	3	Y	10	19	1			7
							11	9									
06	1320	X	280	-0-	-1040	-0-	10	1	263	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
07	1364	X	15	-0-	-1349	-0-	3	3	12	9	Y	11	7	1			9
08	1364	X	994	-0-	-370	-0-	35	1	942	3	Y	15	14	1			10
							17	9									
09	1320	X	855	-0-	-465	-0-	31	1	814	3	Y	9	13	1			6
							10	9									
10	884	X	884	-0-	-0-	-0-	34	1	827	3	Y	21	16	1			11
							23	9									
11	960	X	825	-0-	-135	-0-	56	1	737	3	Y	29	18	1			22
							32	9									
*12	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	75	1	1058	3	Y	35	29	1			28
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 10,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	961	N	877	-0-	-84	-0-	74	1	800	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	840	N	657	-0-	-183	-0-	57	1	597	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	837	N	597	-0-	-240	-0-	59	1	536	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
04	840	N	703	-0-	-137	-0-	19	1	681	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	713	N	616	-0-	-97	-0-	22	1	591	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	24	1	617	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	734	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	28	1	754	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	744	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	775	N	715	-0-	-60	-0-	28	1	681	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	64	1	590	3	Y	201	129	1			74
							221	9									
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	74	1	809	3	Y	108	96	1			86
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 9,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

SWR "B" WELL #: 5 RRCID -> 162047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540

01	1519	X	623	-0-	-896	-0-	45	1	563	3	Y	14	17	1			6
							15	9									
02	1372	X	783	-0-	-589	-0-	54	1	722	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
03	1023	X	675	-0-	-348	-0-	52	1	609	3	Y	13	12	1			5
							14	9									
04	870	X	611	-0-	-259	-0-	17	1	581	3	Y	12	9	1			8
							13	9									
05	868	X	766	-0-	-102	-0-	27	1	721	3	Y	16	13	1			11
							18	9									
06	840	X	211	-0-	-629	-0-	8	1	197	3	Y	5	12	1			4
							6	9									
07	868	X	12	-0-	-856	-0-	2	3	10	9	Y	9	6	1			7
08	775	X	466	-0-	-309	-0-	16	1	439	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
09	750	X	535	-0-	-215	-0-	19	1	510	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
10	851	X	851	-0-	-0-	-0-	33	1	809	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
11	450	X	186	-0-	-264	-0-	13	1	170	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
*12	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	88	1	1234	3	Y	9	4	1			7
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "K" WELL #: 5 RRCID -> 162048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	29	18	1			11
							32	9									
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1085	X	843	-0-	-242	-0-	61	1	750	3	Y	29	37	1			13
							32	9									
02	980	X	569	-0-	-411	-0-	38	1	512	3	Y	17	18	1			12
							19	9									
03	1023	X	842	-0-	-181	-0-	64	1	749	3	Y	26	28	1			10
							29	9									
04	960	X	919	-0-	-41	-0-	24	1	850	3	Y	41	22	1			29
							45	9									
05	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	39	1	1029	3	Y	51	45	1			35
							56	9									
06	810	X	227	-0-	-583	-0-	8	1	212	3	Y	6	36	1			5
							7	9									
07	961	X	25	-0-	-936	-0-	4	3	21	9	Y	19	9	1			15
08	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	41	1	1098	3	Y	48	30	1			33
							53	9									
09	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	48	1	1262	3	Y	30	42	1			21
							33	9									
10	1116	X	801	-0-	-315	-0-	31	1	747	3	Y	21	31	1			11
							23	9									
11	1140	X	1031	-0-	-109	-0-	71	1	940	3	Y	18	15	1			14
							20	9									
12	1395	X	1050	-0-	-345	-0-	69	1	970	3	Y	10	16	1			8
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 108 RRCID -> 162051 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	307	-0-	-197	-0-	18	1	282	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	44	1	674	3	Y	21	19	1			3
							23	9									
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	19	1	477	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	13	1	298	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	720	N	381	-0-	-339	-0-	15	1	357	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	744	X	413	-0-	-331	-0-	16	1	387	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	744	X	414	-0-	-330	-0-	16	1	390	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	510	X	380	-0-	-130	-0-	15	1	361	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	403	X	285	-0-	-118	-0-	10	1	268	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	390	X	210	-0-	-180	-0-	20	1	184	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	403	X	191	-0-	-212	-0-	18	1	166	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	5363	X	1382	-0-	-3981	-0-	91	1	1288	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	4844	X	776	-0-	-4068	-0-	47	1	727	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3441	X	731	-0-	-2710	-0-	42	1	621	3	Y	62	53	1			9
							68	9									
04	2190	X	864	-0-	-1326	-0-	30	1	757	3	Y	70	62	1			17
							77	9									
05	1395	X	859	-0-	-536	-0-	33	1	754	3	Y	65	63	1			19
							72	9									
06	1350	X	916	-0-	-434	-0-	34	1	788	3	Y	85	86	1			18
							94	9									
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	35	1	862	3	Y	78	80	1			16
							86	9									
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	34	1	828	3	Y	92	93	1			15
							101	9									
09	930	N	508	-0-	-422	-0-	18	1	445	3	Y	41	49	1			7
							45	9									
10	992	N	605	-0-	-387	-0-	20	1	521	3	Y	58	58	1			7
							64	9									
11	930	N	296	-0-	-634	-0-	17	1	268	3	Y	10	15	1			2
							11	9									
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	46	1	755	3	Y	30	29	1			3
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 9,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	2	-0-	2	3	2	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 116 RRCID -> 162056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768

01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	49	1	693	3	Y	115	120	1			15
						127	9									
02	868 N	834	-0-	-34	-0-	44	1	678	3	Y	102	99	1			18
						112	9									
03	1085 N	985	-0-	-100	-0-	52	1	779	3	Y	140	138	1			20
						154	9									
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	766	3	Y	90	88	1			22
						99	9									
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	46	1	1041	3	Y	3	24	1			1
						3	9									
06	960 N	654	-0-	-306	-0-	27	1	624	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	44	1	1101	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
08	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	44	1	1055	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
09	1050 X	1048	-0-	-2	-0-	42	1	1003	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
10	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	46	1	1166	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	1110 X	1106	-0-	-4	-0-	65	1	1039	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
*12	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	67	1	1111	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

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	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	82	1	1241	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1199	-0-	-33	-0-	71	1	1126	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	82	1	1251	3	Y	15	13	1			2
							17	9									
04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	49	1	1228	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	1333	N	1071	-0-	-262	-0-	45	1	1019	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	1320	N	986	-0-	-334	-0-	40	1	943	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1333	N	836	-0-	-497	-0-	32	1	803	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	49	1	1172	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	990	N	621	-0-	-369	-0-	25	1	595	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	837	N	234	-0-	-603	-0-	9	1	224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1170	N	62	-0-	-1108	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	144	-0-	-507	-0-	14	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SWR WELL #: 6 RRCID -> 162065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 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	1271	X	368	-0-	-903	-0-	27	1	340	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1148	X	381	-0-	-767	-0-	25	1	356	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	209	-0-	-194	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	390	X	150	-0-	-240	-0-	4	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	410	-0-	-24	-0-	15	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	410	-0-	-10	-0-	15	1	393	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	459	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	506	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	440	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	467	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	510	N	324	-0-	-186	-0-	28	1	287	3	Y	8	2	1			6
							9	9									
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	30	1	291	3	Y	45	15	1			36
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 4,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 7 RRCID -> 162259 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10477 - 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	558	N	406	-0-	-152	-0-	30	1	370	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
02	504	N	423	-0-	-81	-0-	29	1	387	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
03	403	N	151	-0-	-252	-0-	12	1	137	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	404	3	Y	7	3	1			5
							8	9									
05	465	N	381	-0-	-84	-0-	14	1	359	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	3	1	81	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
07	434	N	11	-0-	-423	-0-	1	3	10	9	Y	9	5	1			7
08	372	N	165	-0-	-207	-0-	6	1	156	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	622	3	Y	11	5	1			8
							12	9									
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	19	1	471	3	Y	7	11	1			4
							8	9									
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	420	3	Y	17	8	1			13
							19	9									
12	682	N	422	-0-	-260	-0-	27	1	381	3	Y	13	16	1			10
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 4,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HUFF WELL #: 7 RRCID -> 162262 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277

01	434	N	334	-0-	-100	-0-	27	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	124	-0-	-184	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	4	-0-	-326	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 120 RRCID -> 162483 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10932 - 10960

01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	541	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	28	1	448	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	497	-0-	-123	-0-	30	1	467	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	135	-0-	-435	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	506	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	19	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	527	X	437	-0-	-90	-0-	17	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	23	1	556	3	Y	-0-					-0-
09	510	X	404	-0-	-106	-0-	16	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	415	-0-	-112	-0-	16	1	399	3	Y	-0-					-0-
11	570	X	227	-0-	-343	-0-	22	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	589	X	174	-0-	-415	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	186	N	101	-0-	-85	-0-	6	1	89	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	5	1	78	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	135	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	78	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	3	1	80	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	3	1	72	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	20	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	1	1	32	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	6	1	53	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HUFF WELL #: 6R RRCID -> 162498 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11218 - 11240

01	837	X	814	-0-	-23	-0-	66	1	748	3	Y	-0-					-0-
02	756	X	686	-0-	-70	-0-	55	1	631	3	Y	-0-					-0-
03	892	X	892	-0-	-0-	-0-	70	1	821	3	Y	1					1
							1	9									
04	810	X	707	-0-	-103	-0-	32	1	669	3	Y	5					6
							6	9									
05	837	X	720	-0-	-117	-0-	37	1	682	3	Y	1					7
							1	9									
06	870	X	555	-0-	-315	-0-	32	1	522	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
07	950	X	950	-0-	-0-	-0-	40	1	909	3	Y	1					2
							1	9									
08	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	50	1	1089	3	Y	1					3
							1	9									
09	904	X	904	-0-	-0-	-0-	35	1	869	3	Y	-0-					3
10	961	X	723	-0-	-238	-0-	32	1	691	3	Y	-0-					3
11	1110	X	881	-0-	-229	-0-	57	1	823	3	Y	1					4
							1	9									
12	1147	X	755	-0-	-392	-0-	41	1	714	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	166	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	150	N	39	-0-	-111	-0-	1	1	37	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	262	X	262	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	180	X	118	-0-	-62	-0-	4	1	113	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	186	X	103	-0-	-83	-0-	4	1	99	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	240	X	204	-0-	-36	-0-	14	1	188	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	248	X	120	-0-	-128	-0-	8	1	112	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SWR "D" WELL #: 3 RRCID -> 162601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640

01	496	N	442	-0-	-54	-0-	32	1	407	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	470	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	45	1	572	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	18	1	622	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	19	1	498	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	22	1	581	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	651	N	463	-0-	-188	-0-	20	1	443	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	527	N	368	-0-	-159	-0-	13	1	354	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	23	1	598	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	461	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	26	1	270	3	Y	9	2	1			7
							10	9									
12	651	N	68	-0-	-583	-0-	6	1	61	3	Y	1	7	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	86	1	1219	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1204	X	1096	-0-	-108	-0-	67	1	1027	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1364	X	645	-0-	-719	-0-	40	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	53	1	1324	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1302	X	969	-0-	-333	-0-	41	1	926	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1260	X	553	-0-	-707	-0-	23	1	530	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	77	1	1924	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1426	X	1089	-0-	-337	-0-	43	1	1044	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	68	1	1637	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2015	X	1349	-0-	-666	-0-	51	1	1296	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1950	X	1522	-0-	-428	-0-	89	1	1432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2015	X	1595	-0-	-420	-0-	91	1	1502	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	868	N	758	-0-	-110	-0-	50	1	702	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	44	1	669	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	52	1	775	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	747	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	806	N	756	-0-	-50	-0-	32	1	721	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	32	1	746	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	33	1	821	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	32	1	768	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	780	N	258	-0-	-522	-0-	10	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	43	1	1096	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	56	1	896	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	47	1	779	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	682	N	425	-0-	-257	-0-	36	1	387	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	616	N	246	-0-	-370	-0-	21	1	223	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	527	N	224	-0-	-303	-0-	22	1	200	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	420	N	250	-0-	-170	-0-	7	1	241	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	8	1	219	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	4	1	97	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	7	1	192	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	21	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	Y	60	41	1			22
							66	9									
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	Y	8	24	1			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	Y	51	30	1			21
							56	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	47	1	490	3	Y	99	47	1			73
							109	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	56	1	508	3	Y	150	199	1			24
							165	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	17	1	586	3	Y	166	121	1			69
							183	9									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	Y	146	144	1			71
							161	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	209	219	1			61
							230	9									
07	806	N	560	-0-	-246	-0-	17	1	374	3	Y	154	174	1			41
							169	9									
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	Y	277	199	1			119
							305	9									
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	24	1	643	3	Y	163	206	1			76
							179	9									
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	27	1	664	3	Y	241	203	1			114
							265	9									
11	870	N	661	-0-	-209	-0-	59	1	545	3	Y	52	147	1			19
							57	9									
12	868	N	677	-0-	-191	-0-	53	1	577	3	Y	43	28	1			34
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 8,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,751

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 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	1147	N	823	-0-	-324	-0-	51	1	636	3	Y	124	154	1			54
							136	9									
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	62	1	836	3	Y	66	74	1			46
							73	9									
03	1147	N	939	-0-	-208	-0-	64	1	748	3	Y	115	116	1			45
							127	9									
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	18	1	637	3	Y	111	77	1			79
							122	9									
05	1085	N	386	-0-	-699	-0-	12	1	320	3	Y	49	94	1			34
							54	9									
06	900	N	711	-0-	-189	-0-	24	1	632	3	Y	50	43	1			41
							55	9									
07	806	N	90	-0-	-716	-0-	2	3	88	9	Y	80	57	1			64
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	29	1	773	3	Y	108	97	1			75
							119	9									
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	29	1	778	3	Y	69	96	1			48
							76	9									
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	35	1	859	3	Y	51	72	1			27
							56	9									
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	69	1	917	3	Y	35	35	1			27
							39	9									
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	70	1	979	3	Y	37	35	1			29
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 9,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032

01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	330	3	Y	23	19	1			6
							25	9									
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	14	1	216	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	19	1	280	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	13	1	325	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	314	3	Y	27	21	1			7
							30	9									
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	12	1	287	3	Y	16	11	1			12
							18	9									
09	420	N	288	-0-	-132	-0-	11	1	262	3	Y	14	13	1			13
							15	9									
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	13	1	321	3	Y	21	22	1			12
							23	9									
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	19	17	1			14
							21	9									
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	Y	20	17	1			17
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 3,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	463	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	460	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	433	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	17	1	435	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	487	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	18	1	458	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	21	1	497	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	510	N	253	-0-	-257	-0-	10	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	448	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	492	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SBR WELL #: 122 RRCID -> 162666 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144

01	620	N	572	-0-	-48	-0-	40	1	526	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	34	1	505	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	713	N	584	-0-	-129	-0-	39	1	538	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	22	1	538	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	589	N	493	-0-	-96	-0-	19	1	471	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	18	1	469	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	19	1	544	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	515	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	480	N	387	-0-	-93	-0-	13	1	371	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	12	1	542	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	522	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	403	N	192	-0-	-211	-0-	13	1	177	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	2511	X	2126	-0-	-385	-0-	115	1	2001	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
02	2268	X	1469	-0-	-799	-0-	71	1	1394	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2511	X	1040	-0-	-1471	-0-	54	1	985	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	119	1	2939	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	153	1	3756	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	149	1	3956	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3162	X	2803	-0-	-359	-0-	95	1	2698	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
08	3906	X	2650	-0-	-1256	-0-	99	1	2540	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	4110	X	2383	-0-	-1727	-0-	83	1	2291	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	4247	X	2441	-0-	-1806	-0-	53	1	2369	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
11	4110	X	1330	-0-	-2780	-0-	23	1	1300	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
12	2790	X	21	-0-	-2769	-0-	1	1	16	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 27,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	248	N	229	-0-	-19	-0-	18	1	209	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	12	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	7	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	7	1	168	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	5	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 10 RRCID -> 162725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	50	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	477	3	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	387	-0-	-295	-0-	14	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	24	1	618	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	288	-0-	-146	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	22	1	585	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	179	-0-	-451	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	125	-0-	-154	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	17	-0-	-583	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	97	-0-	-89	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 129 RRCID -> 162726 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10029 - 10037

01	744	X	618	-0-	-126	-0-	34	1	582	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	672	X	537	-0-	-135	-0-	26	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	39	1	707	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	720	X	572	-0-	-148	-0-	22	1	548	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	854	X	854	-0-	-0-	-0-	33	1	819	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	720	X	671	-0-	-49	-0-	24	1	645	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	744	X	623	-0-	-121	-0-	21	1	600	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	868	X	675	-0-	-193	-0-	25	1	642	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	840	X	713	-0-	-127	-0-	25	1	682	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	868	X	505	-0-	-363	-0-	11	1	490	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	660	X	603	-0-	-57	-0-	10	1	590	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	744	X	570	-0-	-174	-0-	25	1	543	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	845	-0-	-209	-0-	56	1	788	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	58	1	887	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	62	1	931	3	Y	24	22	1			3
							26	9									
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	37	1	927	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
05	1054	N	924	-0-	-130	-0-	38	1	873	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
06	990	N	944	-0-	-46	-0-	38	1	892	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
07	1023	N	943	-0-	-80	-0-	36	1	898	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	930	N	734	-0-	-196	-0-	29	1	705	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	930	N	480	-0-	-450	-0-	19	1	460	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	930	N	502	-0-	-428	-0-	19	1	482	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	720	N	415	-0-	-305	-0-	24	1	391	3	Y	-0-					-0-
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	55	1	902	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	279	N	260	-0-	-19	-0-	21	1	233	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	19	1	224	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	9	1	213	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	8	1	204	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	8	1	232	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	234	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	5	1	228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	12	1	223	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	18	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "A" WELL #: 15 RRCID -> 162928 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	284	-0-	-150	-0-	21	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	29	1	335	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	367	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	36	1	414	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	12	1	301	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	15	1	359	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	13	1	341	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	372	N	226	-0-	-146	-0-	8	1	216	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	10	1	279	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	12	1	550	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	44	1	518	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	83	1	1169	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1344	N	1151	-0-	-193	-0-	69	1	1059	3	Y	21	18	1			4
							23	9									
03	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	75	1	1119	3	Y	83	75	1			12
							91	9									
04	1230	N	948	-0-	-282	-0-	34	1	855	3	Y	54	53	1			13
							59	9									
05	1271	N	905	-0-	-366	-0-	36	1	827	3	Y	38	40	1			11
							42	9									
06	1230	N	949	-0-	-281	-0-	37	1	864	3	Y	44	46	1			9
							48	9									
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	38	1	943	3	Y	26	30	1			5
							29	9									
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	37	1	888	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	960	N	734	-0-	-226	-0-	29	1	705	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	805	-0-	-218	-0-	30	1	775	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	839	-0-	-61	-0-	49	1	790	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	63	-0-	-681	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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	279	N	33	-0-	-246	-0-	3	1	29	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	N	19	-0-	-289	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	11	1	283	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	358	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	279	N	128	-0-	-151	-0-	5	1	123	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	9	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	9	1	406	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	375	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 143 RRCID -> 163044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 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	1054	X	801	-0-	-253	-0-	43	1	755	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	958	X	958	-0-	-0-	-0-	46	1	894	3	Y	16	13	1			3
							18	9									
03	1085	X	1062	-0-	-23	-0-	53	1	973	3	Y	33	31	1			5
							36	9									
04	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	40	1	988	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
05	1054	X	748	-0-	-306	-0-	29	1	701	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
06	1020	X	726	-0-	-294	-0-	26	1	681	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
07	1085	X	910	-0-	-175	-0-	31	1	869	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
08	1085	X	721	-0-	-364	-0-	27	1	694	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1050	X	807	-0-	-243	-0-	28	1	779	3	Y	-0-					-0-
10	899	X	748	-0-	-151	-0-	16	1	732	3	Y	-0-					-0-
11	900	X	900	-0-	-0-	-0-	16	1	884	3	Y	-0-					-0-
*12	990	X	990	-0-	-0-	-0-	44	1	946	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	41	1	710	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	40	1	778	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	33	1	602	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	28	1	684	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	899	N	641	-0-	-258	-0-	25	1	613	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	789	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	26	1	726	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	27	1	682	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	810	N	677	-0-	-133	-0-	24	1	651	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	744	N	608	-0-	-136	-0-	13	1	592	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	11	1	649	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	845	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	80	1	1041	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	76	1	1124	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	82	1	1128	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	46	1	1127	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1333	N	950	-0-	-383	-0-	37	1	911	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	37	1	996	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	37	1	1042	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	39	1	994	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	37	1	1028	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1085	N	933	-0-	-152	-0-	21	1	910	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	990	N	450	-0-	-540	-0-	18	1	431	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	N	987	-0-	-129	-0-	68	1	918	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SBR WELL #: 136 RRCID -> 163115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298

01	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	29	-0-	-83	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	682	N	575	-0-	-107	-0-	40	1	529	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	36	1	532	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	651	N	615	-0-	-36	-0-	41	1	568	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	22	1	551	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	620	N	522	-0-	-98	-0-	20	1	499	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	600	N	535	-0-	-65	-0-	19	1	513	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	20	1	569	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	21	1	553	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	19	1	512	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	589	N	517	-0-	-72	-0-	11	1	503	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	570	N	496	-0-	-74	-0-	20	1	474	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	558	N	490	-0-	-68	-0-	34	1	454	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	N	207	-0-	-101	-0-	13	1	193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	4	1	113	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	119	-0-	-271	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	62	1	1581	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	62	1	996	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	313	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	248	N	218	-0-	-30	-0-	15	1	201	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	13	1	197	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	16	1	222	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	8	1	192	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	7	1	170	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	151	-0-	-89	-0-	5	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	6	1	170	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	7	1	168	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	135	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	3	1	119	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SBR WELL #: 133 RRCID -> 163186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10307 PERF.10038 - 10070

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 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	868	N	713	-0-	-155	-0-	47	1	660	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	700	N	627	-0-	-73	-0-	38	1	585	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	837	N	724	-0-	-113	-0-	45	1	672	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	25	1	621	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	682	N	574	-0-	-108	-0-	24	1	547	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	690	N	572	-0-	-118	-0-	23	1	546	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	26	1	652	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	613	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	570	N	435	-0-	-135	-0-	17	1	416	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	23	1	580	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	42	1	676	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	742	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	837	N	760	-0-	-77	-0-	50	1	704	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	43	1	664	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	758	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	29	1	736	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	31	1	703	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	31	1	732	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	33	1	815	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	32	1	762	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	780	N	683	-0-	-97	-0-	27	1	652	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	30	1	757	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	51	1	816	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	821	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	775	N	730	-0-	-45	-0-	48	1	676	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	42	1	641	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	51	1	766	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	29	1	734	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	31	1	696	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	810	N	715	-0-	-95	-0-	29	1	683	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	49	1	1224	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	30	1	726	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	720	N	695	-0-	-25	-0-	28	1	664	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1023	N	985	-0-	-38	-0-	37	1	945	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	57	1	924	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	57	1	943	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	930	N	852	-0-	-78	-0-	54	1	761	3	Y	34	36	1			4
							37	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	46	1	712	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
03	992	N	841	-0-	-151	-0-	53	1	786	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
04	810	N	796	-0-	-14	-0-	30	1	765	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	726	-0-	-142	-0-	31	1	694	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	35	1	808	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	837	N	491	-0-	-346	-0-	19	1	472	3	Y	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	37	1	897	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	840	N	458	-0-	-382	-0-	18	1	438	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	32	1	830	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	900	N	718	-0-	-182	-0-	42	1	673	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	56	1	918	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	1178	N	989	-0-	-189	-0-	65	1	921	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	61	1	934	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
03	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	71	1	1056	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	41	1	1035	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
05	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	43	1	985	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1110	N	907	-0-	-203	-0-	37	1	862	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	40	1	984	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	44	1	1068	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	900	N	674	-0-	-226	-0-	27	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	42	1	1081	3	Y	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	64	1	1023	3	Y	-0-					-0-
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	63	1	1035	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	11	1	266	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	11	1	273	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	9	1	252	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	288	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	319	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1023	N	916	-0-	-107	-0-	67	1	847	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	68	1	966	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	118	1	1508	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	41	1	1456	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	50	1	1331	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	63	1	1635	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	75	1	1684	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	64	1	1721	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	1710	X	1198	-0-	-512	-0-	42	1	1116	3	Y	36	12	1			26
							40	9									
10	1767	X	1091	-0-	-676	-0-	42	1	1010	3	Y	35	42	1			19
							39	9									
11	1740	X	663	-0-	-1077	-0-	54	1	564	3	Y	41	28	1			32
							45	9									
12	1798	X	549	-0-	-1249	-0-	49	1	476	3	Y	22	36	1			18
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 15,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	67	1	942	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	64	1	987	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	73	1	1084	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	40	1	1015	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	44	1	990	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	44	1	1016	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	45	1	1128	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	40	1	955	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	41	1	992	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	44	1	1132	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	59	1	947	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	82	1	1356	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	465	N	439	-0-	-26	-0-	29	1	407	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	26	1	399	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	597	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	14	1	364	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	465	N	269	-0-	-196	-0-	11	1	257	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	630	N	338	-0-	-292	-0-	14	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	564	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	227	-0-	-103	-0-	9	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	589	N	119	-0-	-470	-0-	4	1	114	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	42	1	671	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	637	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	372	X	105	-0-	-267	-0-	5	1	71	3	Y	26	30	1			3
							29	9									
02	336	X	45	-0-	-291	-0-	2	1	30	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	372	X	215	-0-	-157	-0-	13	1	185	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	270	X	93	-0-	-177	-0-	3	1	82	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	279	X	2	-0-	-277	-0-	2	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	210	X	10	-0-	-200	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	247	X	247	-0-	-0-	-0-	7	1	195	3	Y	41	33	1			8
							45	9									
08	217	X	18	-0-	-199	-0-	10	3	8	9	Y	7	14	1			1
09	90	X	2	-0-	-88	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	2610	-0-	-924	-0-	140	1	2436	3	Y	31	34	1			4
							34	9									
02	3192	X	2819	-0-	-373	-0-	136	1	2652	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
03	3100	X	2837	-0-	-263	-0-	145	1	2660	3	Y	29	30	1			4
							32	9									
04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	112	1	2773	3	Y	28	25	1			7
							31	9									
05	3131	X	2826	-0-	-305	-0-	110	1	2698	3	Y	16	18	1			5
							18	9									
06	3030	X	2986	-0-	-44	-0-	107	1	2859	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
07	3131	X	2273	-0-	-858	-0-	77	1	2186	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	137	1	3527	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	108	1	2971	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
10	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	59	1	2627	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
11	3570	X	2674	-0-	-896	-0-	46	1	2617	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	3689	X	3308	-0-	-381	-0-	145	1	3149	3	Y	13	14	1			1
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 34,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

SBR WELL #: 142 RRCID -> 163574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 10466

01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	55	1	625	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	682	N	434	-0-	-248	-0-	35	1	399	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	660	N	388	-0-	-272	-0-	15	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	14	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	319	-0-	-101	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	14	1	385	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	349	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	8	1	367	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	370	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1054	X	803	-0-	-251	-0-	44	1	758	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	952	X	701	-0-	-251	-0-	34	1	661	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	1054	X	975	-0-	-79	-0-	49	1	906	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
04	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
05	806	X	775	-0-	-31	-0-	30	1	738	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	930	X	664	-0-	-266	-0-	24	1	633	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	39	1	1104	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
08	1147	X	1063	-0-	-84	-0-	39	1	1012	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	1110	X	1054	-0-	-56	-0-	37	1	1008	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	1147	X	783	-0-	-364	-0-	17	1	755	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	1110	X	734	-0-	-376	-0-	13	1	717	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1147	X	819	-0-	-328	-0-	36	1	776	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	322	X	322	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	151	159	1			19
							166	9									
02	784	X	259	-0-	-525	-0-	8	1	124	3	Y	115	114	1			20
							127	9									
03	1271	X	199	-0-	-1072	-0-	8	1	115	3	Y	69	79	1			10
							76	9									
04	1230	X	142	-0-	-1088	-0-	4	1	90	3	Y	44	43	1			11
							48	9									
05	372	X	114	-0-	-258	-0-	3	1	81	3	Y	27	30	1			8
							30	9									
06	300	X	107	-0-	-193	-0-	3	1	74	3	Y	27	29	1			6
							30	9									
07	155	N	40	-0-	-115	-0-	1	1	33	3	Y	5	10	1			1
							6	9									
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	24	21	1			4
							26	9									
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	20	1	545	3	Y	144	124	1			24
							158	9									
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	16	1	716	3	Y	195	195	1			24
							215	9									
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	126	123	1			27
							139	9									
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	58	1	777	3	Y	136	148	1			15
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 4,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	15	1	185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	3	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	323	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	330	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	10	1	426	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	454	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	463	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	744	N	654	-0-	-90	-0-	44	1	571	3	Y	35	38	1			4
							39	9									
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	35	1	517	3	Y	34	32	1			6
							37	9									
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	586	3	Y	4	9	1			1
							4	9									
04	630	N	482	-0-	-148	-0-	19	1	460	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	651	N	532	-0-	-119	-0-	21	1	510	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	19	1	507	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	550	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	22	1	568	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	18	1	498	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	558	N	469	-0-	-89	-0-	10	1	457	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	21	1	506	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	527	N	460	-0-	-67	-0-	32	1	426	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	60	1	851	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	924	N	849	-0-	-75	-0-	52	1	796	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	992	N	879	-0-	-113	-0-	55	1	823	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	870	N	786	-0-	-84	-0-	30	1	755	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	930	N	800	-0-	-130	-0-	34	1	766	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	803	-0-	-37	-0-	33	1	769	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	34	1	846	3	Y	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	33	1	791	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	318	-0-	-492	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	158	-0-	-710	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	462	-0-	-348	-0-	27	1	435	3	Y	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	620	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	1705	X	1357	-0-	-348	-0-	68	1	1188	3	Y	92	97	1			12
							101	9									
02	1540	X	1196	-0-	-344	-0-	55	1	1073	3	Y	62	63	1			11
							68	9									
03	1705	X	1136	-0-	-569	-0-	58	1	1072	3	Y	5	15	1			1
							6	9									
04	1470	X	1217	-0-	-253	-0-	47	1	1166	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1395	X	1268	-0-	-127	-0-	49	1	1216	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1320	X	1279	-0-	-41	-0-	46	1	1230	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	47	1	1347	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	49	1	1265	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	1290	X	1108	-0-	-182	-0-	39	1	1062	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1395	X	890	-0-	-505	-0-	19	1	863	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1350	X	989	-0-	-361	-0-	17	1	966	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1395	X	728	-0-	-667	-0-	32	1	693	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

01	930	X	631	-0-	-299	-0-	51	1	580	3	Y	-0-					8
02	840	X	709	-0-	-131	-0-	57	1	652	3	Y	-0-					8
03	899	X	11	-0-	-888	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					8
04	870	X	209	-0-	-661	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					8
05	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	63	1	1150	3	Y	1					9
							1	9									
06	750	X	616	-0-	-134	-0-	36	1	580	3	Y	-0-	8	1			1
07	775	X	570	-0-	-205	-0-	24	1	542	3	Y	4					5
							4	9									
08	1209	X	355	-0-	-854	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					5
09	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	59	1	1472	3	Y	2					7
							2	9									
10	1209	X	433	-0-	-776	-0-	19	1	414	3	Y	-0-					7
11	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	74	1	1078	3	Y	1					8
							1	9									
12	1581	X	519	-0-	-1062	-0-	28	1	488	3	Y	3					11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	600	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	492	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	630	N	474	-0-	-156	-0-	18	1	454	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	589	N	409	-0-	-180	-0-	17	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	406	-0-	-134	-0-	17	1	387	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	16	1	393	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	14	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	403	N	108	-0-	-295	-0-	4	1	103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	420	N	255	-0-	-165	-0-	25	1	229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	372	N	157	-0-	-215	-0-	15	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	3534	X	2609	-0-	-925	-0-	141	1	2445	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
02	3192	X	2753	-0-	-439	-0-	134	1	2605	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	3534	X	2492	-0-	-1042	-0-	128	1	2343	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	115	1	2843	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	120	1	2957	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	112	1	2976	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	131	1	3712	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	127	1	3269	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	101	1	2786	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3844	X	2457	-0-	-1387	-0-	54	1	2402	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3720	X	2999	-0-	-721	-0-	52	1	2946	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3844	X	3077	-0-	-767	-0-	136	1	2940	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	713	N	568	-0-	-145	-0-	39	1	514	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	548	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	39	1	534	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	560	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	522	-0-	-129	-0-	20	1	501	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	18	1	482	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	19	1	541	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	540	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	15	1	405	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	558	N	357	-0-	-201	-0-	8	1	337	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	570	N	416	-0-	-154	-0-	16	1	390	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	400	3	Y	13	14	1			1
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 6,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

01	341	X	335	-0-	-6	-0-	23	1	309	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	868	X	244	-0-	-624	-0-	15	1	228	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	961	X	364	-0-	-597	-0-	24	1	337	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	930	X	276	-0-	-654	-0-	11	1	262	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	558	X	284	-0-	-274	-0-	11	1	271	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	390	N	96	-0-	-294	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	8	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	196	-0-	-104	-0-	6	1	190	3	Y	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	650	3	Y	1					3
							1	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	603	3	Y	1					4
							1	9									
03	806	N	610	-0-	-196	-0-	48	1	561	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	690	N	515	-0-	-175	-0-	14	1	499	3	Y	2					4
							2	9									
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	27	1	700	3	Y	-0-					4
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	28	1	730	3	Y	1					5
							1	9									
07	713	X	562	-0-	-151	-0-	24	1	538	3	Y	-0-					5
08	713	X	443	-0-	-270	-0-	16	1	426	3	Y	1					6
							1	9									
09	750	X	463	-0-	-287	-0-	17	1	446	3	Y	-0-					6
10	775	X	775	-0-	-0-	-0-	31	1	744	3	Y	-0-					6
11	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	80	1	938	3	Y	7					13
							8	9									
*12	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	89	1	1165	3	Y	4	11	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	868	N	812	-0-	-56	-0-	61	1	749	3	Y	2					4
							2	9									
02	812	N	761	-0-	-51	-0-	55	1	703	3	Y	3					7
							3	9									
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	66	1	759	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	25	1	888	3	Y	3					7
							3	9									
05	837	N	654	-0-	-183	-0-	24	1	629	3	Y	1					8
							1	9									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	803	3	Y	1					9
							1	9									
07	961	X	875	-0-	-86	-0-	37	1	838	3	Y	-0-					9
08	961	X	955	-0-	-6	-0-	34	1	920	3	Y	1					10
							1	9									
09	930	X	865	-0-	-65	-0-	32	1	833	3	Y	-0-					10
10	874	X	874	-0-	-0-	-0-	35	1	839	3	Y	-0-					10
11	930	X	696	-0-	-234	-0-	55	1	640	3	Y	1					11
							1	9									
12	961	X	308	-0-	-653	-0-	22	1	286	3	Y	-0-	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	248	N	103	-0-	-145	-0-	7	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	28	1	702	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	29	1	724	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	373	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	744	N	435	-0-	-309	-0-	15	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	395	-0-	-349	-0-	15	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	11	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	13	1	557	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	298	-0-	-92	-0-	12	1	286	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	22	1	301	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	148	153	1			19
							163	9									
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	96	98	1			17
							106	9									
03	434	N	313	-0-	-121	-0-	11	1	150	3	Y	138	135	1			20
							152	9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	Y	106	100	1			26
							117	9									
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	75	79	1			22
							83	9									
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	6	1	148	3	Y	87	91	1			18
							96	9									
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	7	1	197	3	Y	80	82	1			16
							88	9									
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	Y	257	232	1			41
							283	9									
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	200	208	1			33
							220	9									
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	Y	248	250	1			31
							273	9									
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	14	1	338	3	Y	337	296	1			72
							371	9									
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	30	1	400	3	Y	332	368	1			36
							365	9									

TOTAL GAS PROD: 5,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,104

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	4898 X	51	-0-	-4847	-0-	3 1 2 9	46 3	Y	2	2 1		-0-
02	4424 X	22	-0-	-4402	-0-	1 1 1 9	20 3	Y	1	1 1		-0-
03	744 X	23	-0-	-721	-0-	1 1 1 9	21 3	Y	1	1 1		-0-
04	370 X	370	-0-	-0-	-0-	14 1 4 9	352 3	Y	4	3 1		1
05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	14 1 1 9	337 3	Y	1	2 1		-0-
06	379 X	379	-0-	-0-	-0-	14 1 2 9	363 3	Y	2	2 1		-0-
07	372 N	156	-0-	-216	-0-	5 1 7 9	144 3	Y	6	5 1		1
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	17 1 30 9	427 3	Y	27	24 1		4
09	390 N	88	-0-	-302	-0-	3 1 6 9	79 3	Y	5	8 1		1
10	155 N	39	-0-	-116	-0-	1 1 2 9	36 3	Y	2	3 1		-0-
11	450 N	71	-0-	-379	-0-	3 1 6 9	62 3	Y	5	4 1		1
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	1 1 2 9	12 3	Y	2	3 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	1891	X	1033	-0-	-858	-0-	64	1	969	3	Y	-0-					-0-
02	1428	X	1091	-0-	-337	-0-	65	1	1026	3	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1712	-0-	-582	-0-	105	1	1607	3	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1007	-0-	-1213	-0-	38	1	969	3	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1136	-0-	-1158	-0-	48	1	1088	3	Y	-0-					-0-
06	1650	X	738	-0-	-912	-0-	30	1	708	3	Y	-0-					-0-
07	1705	X	809	-0-	-896	-0-	31	1	778	3	Y	-0-					-0-
08	1705	X	16	-0-	-1689	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	1110	X	7	-0-	-1103	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	1147	X	7	-0-	-1140	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	780	X	6	-0-	-774	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	806	X	3	-0-	-803	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	X	808	-0-	-277	-0-	53	1	749	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	980	X	771	-0-	-209	-0-	43	1	667	3	Y	55	46	1			10
							61	9									
03	961	X	885	-0-	-76	-0-	50	1	747	3	Y	80	78	1			12
							88	9									
04	900	X	828	-0-	-72	-0-	29	1	732	3	Y	61	58	1			15
							67	9									
05	868	X	777	-0-	-91	-0-	31	1	704	3	Y	38	42	1			11
							42	9									
06	870	X	635	-0-	-235	-0-	25	1	577	3	Y	30	35	1			6
							33	9									
07	868	N	757	-0-	-111	-0-	28	1	701	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	39	1	945	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
09	630	N	234	-0-	-396	-0-	9	1	224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	37	1	952	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	960	N	19	-0-	-941	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	60	1	999	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	534	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	448	N	358	-0-	-90	-0-	21	1	335	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	28	1	423	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	22	1	547	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	15	1	339	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	17	1	389	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	589	N	320	-0-	-269	-0-	12	1	306	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	15	1	361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	445	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	420	N	126	-0-	-294	-0-	12	1	113	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	N	138	-0-	-265	-0-	13	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	46	1	699	3	Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	40	1	610	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	512	-0-	-208	-0-	20	1	492	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	540	-0-	-173	-0-	23	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	315	-0-	-315	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	713	X	405	-0-	-308	-0-	16	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	486	-0-	-165	-0-	19	1	467	3	Y	-0-					-0-
09	544	X	544	-0-	-0-	-0-	22	1	522	3	Y	-0-					-0-
10	563	X	563	-0-	-0-	-0-	21	1	542	3	Y	-0-					-0-
11	480	X	189	-0-	-291	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	558	X	190	-0-	-368	-0-	18	1	172	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,780 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	589	X	418	-0-	-171	-0-	7	1	411	3	Y	-0-					4
02	728	X	543	-0-	-185	-0-	9	1	534	3	Y	-0-					4
03	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	25	1	1353	3	Y	-0-					4
04	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1746	3	2	9	Y	2					6
05	1178	X	951	-0-	-227	-0-	950	3	1	9	Y	1					7
06	1320	X	1101	-0-	-219	-0-	1101	3			Y	-0-	6	1			1
07	1798	X	1663	-0-	-135	-0-	1661	3	2	9	Y	2					3
08	1798	X	1275	-0-	-523	-0-	1275	3			Y	-0-					3
09	1740	X	1157	-0-	-583	-0-	1156	3	1	9	Y	1					4
10	1674	X	69	-0-	-1605	-0-	69	3			Y	-0-					4
11	1620	X	1	-0-	-1619	-0-	1	3			Y	-0-					4
*12	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	56	1	2128	3	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	465	N	430	-0-	-35	-0-	30	1	388	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	21	1	303	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	390	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	420	N	339	-0-	-81	-0-	13	1	322	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	372	N	121	-0-	-251	-0-	5	1	115	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	420	N	116	-0-	-304	-0-	4	1	111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	30	-0-	-311	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	14	1	611	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	485	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	29	1	453	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	558	N	366	-0-	-192	-0-	23	1	342	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	21	1	525	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	399	-0-	-128	-0-	17	1	381	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	14	1	331	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	558	N	413	-0-	-145	-0-	16	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	15	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	226	-0-	-134	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	167	-0-	-236	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	270	-0-	-90	-0-	16	1	254	3	Y	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	186	N	69	-0-	-117	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					1
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	3	Y	-0-					1
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	33	1	385	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	12	1	424	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	15	1	385	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	258	-0-	-132	-0-	10	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	17	1	384	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	12	1	315	3	Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	287	-0-	-116	-0-	11	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	25	1	292	3	Y	4					4
							4	9									
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	351	3	Y	7	3	1			8
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	899	N	856	-0-	-43	-0-	51	1	727	3	Y	71	75	1			9
							78	9									
02	728	N	629	-0-	-99	-0-	38	1	589	3	Y	2	11	1			-0-
							2	9									
03	992	N	819	-0-	-173	-0-	51	1	762	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	840	N	763	-0-	-77	-0-	29	1	731	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	742	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	780	N	565	-0-	-215	-0-	23	1	541	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	31	1	759	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	31	1	751	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	570	N	140	-0-	-430	-0-	6	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	806	N	461	-0-	-345	-0-	17	1	444	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	421	-0-	-329	-0-	25	1	396	3	Y	-0-					-0-
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	73	1	1210	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	310	N	239	-0-	-71	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					1
02	392	N	302	-0-	-90	-0-	22	1	279	3	Y	1					2
							1	9									
03	434	N	277	-0-	-157	-0-	22	1	255	3	Y	-0-	1	1			1
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	6	1	202	3	Y	-0-					1
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
06	270	N	16	-0-	-254	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
07	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			Y	-0-					1
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	24	1	574	3	Y	1					2
							1	9									
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	61	1	721	3	Y	22					24
							24	9									
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	51	1	667	3	Y	6	20	1			10
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	1209	X	943	-0-	-266	-0-	58	1	884	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1092	X	886	-0-	-206	-0-	53	1	832	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	66	1	1006	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	900	X	816	-0-	-84	-0-	31	1	782	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	47	1	1071	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	47	1	1091	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	64	1	1582	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	78	1	1874	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1140	X	962	-0-	-178	-0-	38	1	923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
11	1890	X	2	-0-	-1888	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	1953	X	2	-0-	-1951	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	558	X	465	-0-	-93	-0-	35	1	429	3	Y	1					2
							1	9									
02	504	X	333	-0-	-171	-0-	24	1	309	3	Y	-0-					2
03	496	X	403	-0-	-93	-0-	32	1	370	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	480	X	307	-0-	-173	-0-	8	1	298	3	Y	1					2
							1	9									
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	3	Y	-0-					2
06	454	X	454	-0-	-0-	-0-	17	1	436	3	Y	1					3
							1	9									
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					3
08	496	N	408	-0-	-88	-0-	15	1	393	3	Y	-0-					3
09	450	N	353	-0-	-97	-0-	13	1	340	3	Y	-0-					3
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	13	1	325	3	Y	-0-					3
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	27	1	319	3	Y	-0-					3
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	24	1	313	3	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	744	N	588	-0-	-156	-0-	48	1	540	3	Y	-0-					13
02	644	N	552	-0-	-92	-0-	44	1	508	3	Y	-0-					13
03	713	N	624	-0-	-89	-0-	49	1	574	3	Y	1					14
							1	9									
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	604	3	Y	18					32
							20	9									
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	26	1	484	3	Y	6					38
							7	9									
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	30	1	480	3	Y	2	33	1			7
							2	9									
07	682	X	651	-0-	-31	-0-	27	1	617	3	Y	6					13
							7	9									
08	896	X	896	-0-	-0-	-0-	40	1	854	3	Y	2					15
							2	9									
09	892	X	892	-0-	-0-	-0-	34	1	855	3	Y	3					18
							3	9									
10	745	X	745	-0-	-0-	-0-	33	1	712	3	Y	-0-					18
11	870	X	665	-0-	-205	-0-	42	1	616	3	Y	6					24
							7	9									
12	930	X	867	-0-	-63	-0-	47	1	813	3	Y	6					30
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ZR "A" WELL #: 1 RRCID -> 165305 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					1
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					1
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					1
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					1
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					1
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					1
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					1
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					1
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	440	-0-	-56	-0-	32	1	408	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	29	1	408	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	29	1	365	3	Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	21	1	721	3	Y	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	24	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	11	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	667	-0-	-108	-0-	28	1	639	3	Y	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	27	1	713	3	Y	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	22	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	535	-0-	-147	-0-	21	1	514	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	250	-0-	-470	-0-	22	1	224	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
12	620	N	310	-0-	-310	-0-	28	1	276	3	Y	5	4	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SWR "H" WELL #: 15 RRCID -> 165373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	57	1	699	3	Y	52					100
							57	9									
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	47	1	600	3	Y	50					150
							55	9									
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	51	1	589	3	Y	21	93	1			78
							23	9									
04	780	N	536	-0-	-244	-0-	15	1	519	3	Y	2					80
							2	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	15					95
							17	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	28	1	715	3	Y	20					115
							22	9									
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	24	1	540	3	Y	2					117
							2	9									
08	837	N	590	-0-	-247	-0-	21	1	566	3	Y	3					120
							3	9									
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	28	1	730	3	Y	-0-					120
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	27	1	651	3	Y	2					122
							2	9									
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	51	1	598	3	Y	14					136
							15	9									
12	775	N	631	-0-	-144	-0-	44	1	584	3	Y	3	112	1			27
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	224	N	160	-0-	-64	-0-	10	1	147	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	5	1	118	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	5	1	112	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	3	1	72	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	3	1	88	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	3	1	144	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	6	3	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					7
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					7
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	2					9
							2	9									
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	1					10
							1	9									
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	110	3	Y	1					11
							1	9									
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					11
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					11
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					11
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					11
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	1					12
							1	9									
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					12
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	310 N	255	-0-	-55	-0-	15	1	240	3	Y	-0-					12
02	392 N	373	-0-	-19	-0-	21	1	352	3	Y	-0-					12
03	434 N	324	-0-	-110	-0-	19	1	301	3	Y	4					16
						4	9									
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	Y	-0-					16
05	403 N	160	-0-	-243	-0-	7	1	152	3	Y	1					17
						1	9									
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	24	1	564	3	Y	-0-					17
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	627	3	Y	-0-					17
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	595	3	Y	1					18
						1	9									
09	600 N	429	-0-	-171	-0-	17	1	412	3	Y	-0-					18
10	651 N	159	-0-	-492	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					18
11	600 N	259	-0-	-341	-0-	13	1	246	3	Y	-0-					18
12	434 N	233	-0-	-201	-0-	12	1	221	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398

01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	478	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
02	532 N	496	-0-	-36	-0-	31	1	463	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	26	1	369	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	21	1	522	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
05	558 N	525	-0-	-33	-0-	20	1	504	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	20	1	524	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
07	558 N	512	-0-	-46	-0-	17	1	492	3	Y	3	1	1			3
						3	9									
08	527 N	394	-0-	-133	-0-	14	1	371	3	Y	8	6	1			5
						9	9									
09	540 N	170	-0-	-370	-0-	6	1	158	3	Y	5	9	1			1
						6	9									
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	11	1	499	3	Y	13	6	1			8
						14	9									
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	436	3	Y	13	17	1			4
						14	9									
*12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	481	3	Y	19	10	1			13
						21	9									

TOTAL GAS PROD: 5,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	487 N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	3	Y	-0-			4
02	420 N	377	-0-	-43	-0-	21	1	356	3	Y	-0-			4
03	527 N	356	-0-	-171	-0-	21	1	333	3	Y	2			6
						2	9							
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	464	3	Y	-0-			6
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	Y	2			8
						2	9							
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	Y	-0-			8
07	496 X	416	-0-	-80	-0-	16	1	400	3	Y	-0-			8
08	496 X	316	-0-	-180	-0-	13	1	303	3	Y	-0-			8
09	537 X	537	-0-	-0-	-0-	21	1	516	3	Y	-0-			8
10	465 X	356	-0-	-109	-0-	13	1	343	3	Y	-0-			8
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			8
*12	805 X	805	-0-	-0-	-0-	42	1	761	3	Y	2			10
						2	9							

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-			2
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	Y	-0-			2
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	3	1	51	3	Y	1			3
						1	9							
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	1			4
						1	9							
05	217 N	142	-0-	-75	-0-	6	1	135	3	Y	1			5
						1	9							
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-			5
07	217 N	60	-0-	-157	-0-	2	1	58	3	Y	-0-			5
08	155 N	57	-0-	-98	-0-	2	1	55	3	Y	-0-			5
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			5
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			5
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			5
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 1,375 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	527	X	420	-0-	-107	-0-	25	1	395	3	Y	-0-					3
02	476	X	445	-0-	-31	-0-	25	1	420	3	Y	-0-					3
03	527	X	387	-0-	-140	-0-	22	1	359	3	Y	5					8
							6	9									
04	480	X	451	-0-	-29	-0-	17	1	433	3	Y	1					9
							1	9									
05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	Y	5					14
							6	9									
06	480	X	363	-0-	-117	-0-	15	1	348	3	Y	-0-					14
07	550	X	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	3	Y	-0-					14
08	527	X	362	-0-	-165	-0-	14	1	348	3	Y	-0-					14
09	510	X	401	-0-	-109	-0-	16	1	385	3	Y	-0-					14
10	558	X	486	-0-	-72	-0-	18	1	466	3	Y	2					16
							2	9									
11	680	X	680	-0-	-0-	-0-	35	1	645	3	Y	-0-					16
12	558	X	373	-0-	-185	-0-	20	1	351	3	Y	2					18
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 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	496	N	442	-0-	-54	-0-	31	1	405	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	27	1	391	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	30	1	415	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	16	1	392	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	14	1	345	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	450	N	375	-0-	-75	-0-	13	1	359	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	14	1	406	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	16	1	415	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	31	1	859	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	38	1	1694	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	39	1	932	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	930	N	807	-0-	-123	-0-	56	1	749	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	505 N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	3	Y	-0-			2
02	476 N	367	-0-	-109	-0-	21	1	346	3	Y	-0-			2
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	492	3	Y	3			5
						3	9							
04	480 N	434	-0-	-46	-0-	17	1	416	3	Y	1			6
						1	9							
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	Y	2			8
						2	9							
06	510 N	399	-0-	-111	-0-	16	1	383	3	Y	-0-			8
07	527 X	356	-0-	-171	-0-	14	1	342	3	Y	-0-			8
08	527 X	262	-0-	-265	-0-	10	1	252	3	Y	-0-			8
09	510 X	485	-0-	-25	-0-	19	1	466	3	Y	-0-			8
10	527 X	311	-0-	-216	-0-	12	1	299	3	Y	-0-			8
11	608 X	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	3	Y	-0-			8
12	496 X	458	-0-	-38	-0-	24	1	433	3	Y	1			9
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 5,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786

01	248 N	232	-0-	-16	-0-	17	1	215	3	Y	-0-			1
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	10	1	128	3	Y	-0-			1
03	248 N	146	-0-	-102	-0-	12	1	134	3	Y	-0-			1
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	5	1	172	3	Y	-0-			1
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	-0-			1
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	Y	-0-			1
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-			1
08	217 N	150	-0-	-67	-0-	5	1	145	3	Y	-0-			1
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			1
10	217 N	74	-0-	-143	-0-	3	1	71	3	Y	-0-			1
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	10	1	112	3	Y	-0-			1
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	3	Y	-0-			12
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	Y	-0-			12
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	Y	16			28
						18	9							
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	359	3	Y	3			31
						3	9							
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			31
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			31
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	651	N	567	-0-	-84	-0-	37	1	529	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	N	496	-0-	-64	-0-	30	1	464	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	550	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	21	1	522	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	23	1	515	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	25	1	572	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	624	X	624	-0-	-0-	-0-	24	1	599	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	589	X	570	-0-	-19	-0-	23	1	546	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	X	352	-0-	-248	-0-	14	1	337	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	X	565	-0-	-55	-0-	21	1	542	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	600	X	412	-0-	-188	-0-	24	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	649	X	649	-0-	-0-	-0-	37	1	610	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SWR "H" WELL #: 8 RRCID -> 167083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928

01	341	N	310	-0-	-31	-0-	23	1	287	3	Y	-0-					1
02	364	N	216	-0-	-148	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					1
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	30	1	350	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	3	Y	-0-					1
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	407	3	Y	-0-					1
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	Y	1					2
							1	9									
07	434	X	272	-0-	-162	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					2
08	434	X	274	-0-	-160	-0-	10	1	264	3	Y	-0-					2
09	420	X	282	-0-	-138	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					2
10	434	X	427	-0-	-7	-0-	17	1	410	3	Y	-0-					2
11	360	X	29	-0-	-331	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					2
*12	586	X	586	-0-	-0-	-0-	41	1	544	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	1116	X	1056	-0-	-60	-0-	57	1	995	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1008	X	829	-0-	-179	-0-	40	1	786	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	937	X	937	-0-	-0-	-0-	48	1	883	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1020	X	926	-0-	-94	-0-	36	1	886	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1054	X	895	-0-	-159	-0-	35	1	857	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1020	X	968	-0-	-52	-0-	35	1	930	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	34	1	969	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	961	X	907	-0-	-54	-0-	34	1	869	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	960	X	792	-0-	-168	-0-	28	1	760	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	992	X	898	-0-	-94	-0-	20	1	872	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	960	X	860	-0-	-100	-0-	15	1	842	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	49	1	1068	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

01	372	N	234	-0-	-138	-0-	16	1	215	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	387	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	15	1	361	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	420	N	269	-0-	-151	-0-	10	1	258	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	13	1	364	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	8	1	360	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	15	1	357	3	Y	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	166	1	2887	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
02	2016	X	1790	-0-	-226	-0-	86	1	1679	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	112	1	2054	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	117	1	2888	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	126	1	3109	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	115	1	3069	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3100	X	2425	-0-	-675	-0-	82	1	2337	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	3180	X	2967	-0-	-213	-0-	104	1	2859	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	75	1	3332	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	3180	X	2724	-0-	-456	-0-	47	1	2673	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	155	1	3364	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 31,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	59	1	776	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	868	N	742	-0-	-126	-0-	47	1	691	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	45	1	621	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	30	1	737	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	837	N	615	-0-	-222	-0-	24	1	589	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	660	N	534	-0-	-126	-0-	19	1	514	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	806	N	541	-0-	-265	-0-	18	1	521	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	26	1	666	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	33	1	901	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	22	1	968	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	32	1	749	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	961	N	860	-0-	-101	-0-	59	1	799	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	8	1	111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	5	1	116	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	5	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	180	N	86	-0-	-94	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	54	-0-	-101	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	3	1			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3	3	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	186	N	150	-0-	-36	-0-	11	1 1 9	138	3	Y	1	1	1			-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	9	1 1 9	129	3	Y	1	1	1			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	146	3	Y	2	2	1			-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	5	1 1 9	133	3	Y	1	1	1			-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	5	1 1 9	122	3	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	4	1 1 9	103	3	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	5	1 1 9	129	3	Y	1	1	1			-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	130	3	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	4	1 1 9	110	3	Y	1	1	1			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	132	3	Y	1	1	1			-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	4	1 1 9	99	3	Y	1	1	1			-0-
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	310	N	308	-0-	-2	-0-	25	1 2 9	281	3	Y	2	2	1			-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	22	1 2 9	265	3	Y	2	2	1			-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	314	3	Y	2	2	1			-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	11	1 2 9	271	3	Y	2	2	1			-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	12	1 1 9	296	3	Y	1	1	1			-0-
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	9	1 1 9	250	3	Y	1	1	1			-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	9	1 1 9	248	3	Y	1	1	1			-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	344	3	Y	1	1	1			-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	280	3	Y	1	1	1			-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	293	3	Y	1	1	1			-0-
11	360	N	218	-0-	-142	-0-	11	1 1 9	206	3	Y	1	1	1			-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	32	1 2 9	372	3	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	70	1 1 9	1026	3	Y	1					4
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	62	1 1 9	970	3	Y	3	3	1			4
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	68	1 3 9	1013	3	Y	6	4	1			6
04	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	41	1 7 9	1001	3	Y	4					10
05	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	40	1 4 9	983	3	Y	6	8	1			8
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	41	1 7 9	1098	3	Y	4	9	1			3
07	1085	N	939	-0-	-146	-0-	32	1 4 9	904	3	Y	3					6
08	1023	N	958	-0-	-65	-0-	36	1 3 9	919	3	Y	3					9
09	1140	N	767	-0-	-373	-0-	27	1 3 9	737	3	Y	3					12
10	930	N	741	-0-	-189	-0-	16	1	725	3	Y	-0-					12
11	930	N	462	-0-	-468	-0-	17	1 3 9	442	3	Y	3	9	1			6
12	806	N	655	-0-	-151	-0-	39	1 2 9	614	3	Y	2					8

TOTAL GAS PROD: 10,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	527	N	495	-0-	-32	-0-	35	1 4 9	456	3	Y	4	4	1			1
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	30	1 4 9	441	3	Y	4	4	1			1
03	682	N	478	-0-	-204	-0-	32	1 6 9	440	3	Y	5	5	1			1
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	21	1 4 9	531	3	Y	4	4	1			1
05	527	N	386	-0-	-141	-0-	15	1 2 9	369	3	Y	2	2	1			1
06	450	N	387	-0-	-63	-0-	14	1 3 9	370	3	Y	3	3	1			1
07	589	N	463	-0-	-126	-0-	16	1 3 9	444	3	Y	3	3	1			1
08	372	N	261	-0-	-111	-0-	10	1 1 9	250	3	Y	1	2	1			-0-
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	11	1 1 9	311	3	Y	1	1	1			-0-
10	465	N	349	-0-	-116	-0-	8	1 2 9	339	3	Y	2	2	1			-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	319	3	Y	1	1	1			-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	23	1 1 9	314	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					1
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	5	1	46	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	5	1	131	3	Y	1					1
							1	9									
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					1
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					1
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					1
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	3	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	82	1	1074	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	590	X	590	-0-	-0-	-0-	37	1	549	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	38	1	532	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1110	X	445	-0-	-665	-0-	17	1	426	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1147	X	319	-0-	-828	-0-	12	1	307	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1110	X	213	-0-	-897	-0-	8	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	241	-0-	-224	-0-	8	1	229	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	310	N	211	-0-	-99	-0-	7	1	191	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	12	1	521	3	Y	39	36	1			5
							43	9									
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	28	1	659	3	Y	34	32	1			7
							37	9									
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	538	3	Y	28	32	1			3
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 5,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "M" WELL #: 1 RRCID -> 169159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	3	Y	-0-					1
02	308	X	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	-0-					1
03	341	X	328	-0-	-13	-0-	21	1	306	3	Y	1					2
							1	9									
04	330	X	146	-0-	-184	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					2
05	341	X	281	-0-	-60	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					2
06	330	X	147	-0-	-183	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					2
07	341	X	145	-0-	-196	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					2
08	341	X	335	-0-	-6	-0-	13	1	322	3	Y	-0-					2
09	270	X	194	-0-	-76	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					2
10	312	X	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	-0-					2
11	639	X	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	3	Y	-0-					2
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	682	X	342	-0-	-340	-0-	23	1	319	3	Y	-0-					6
02	392	X	368	-0-	-24	-0-	23	1	345	3	Y	-0-					6
03	434	X	284	-0-	-150	-0-	18	1	264	3	Y	2					8
							2	9									
04	420	X	286	-0-	-134	-0-	11	1	275	3	Y	-0-					8
05	434	X	431	-0-	-3	-0-	18	1	412	3	Y	1					9
							1	9									
06	446	X	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	3	Y	-0-					9
07	403	X	98	-0-	-305	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					9
08	436	X	436	-0-	-0-	-0-	17	1	419	3	Y	-0-					9
09	450	X	345	-0-	-105	-0-	14	1	331	3	Y	-0-					9
10	465	X	251	-0-	-214	-0-	9	1	242	3	Y	-0-					9
11	846	X	846	-0-	-0-	-0-	42	1	804	3	Y	-0-					9
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	87	1	1144	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	77	1	1126	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	93	1	1291	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	47	1	1153	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	41	1	1007	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1350	N	1048	-0-	-302	-0-	38	1	1009	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1395	X	1286	-0-	-109	-0-	44	1	1240	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1395	X	1238	-0-	-157	-0-	46	1	1190	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1200	X	1175	-0-	-25	-0-	41	1	1132	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1271	X	1195	-0-	-76	-0-	26	1	1166	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1230	X	1189	-0-	-41	-0-	48	1	1139	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1271	X	1203	-0-	-68	-0-	83	1	1118	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	3	Y	-0-					5
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	23	1	389	3	Y	-0-					5
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	454	3	Y	5					10
							6	9									
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	15	1	385	3	Y	1					11
							1	9									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	531	3	Y	4					15
							4	9									
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	17	1	391	3	Y	-0-					15
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	Y	-0-					15
08	558	N	385	-0-	-173	-0-	15	1	370	3	Y	-0-					15
09	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	3			Y	-0-					15
10	465	N	6	-0-	-459	-0-	6	3			Y	-0-					15
11	360	N	60	-0-	-300	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					15
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	961	X	864	-0-	-97	-0-	70	1	794	3	Y	-0-					6
02	868	X	423	-0-	-445	-0-	34	1	389	3	Y	-0-					6
03	961	X	555	-0-	-406	-0-	43	1	512	3	Y	-0-					6
04	930	X	677	-0-	-253	-0-	31	1	640	3	Y	5					11
							6	9									
05	868	X	629	-0-	-239	-0-	32	1	596	3	Y	1					12
							1	9									
06	840	X	582	-0-	-258	-0-	34	1	547	3	Y	1	11	1			2
							1	9									
07	838	X	838	-0-	-0-	-0-	36	1	801	3	Y	1					3
							1	9									
08	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	49	1	1063	3	Y	1					4
							1	9									
09	889	X	889	-0-	-0-	-0-	34	1	855	3	Y	-0-					4
10	943	X	943	-0-	-0-	-0-	42	1	901	3	Y	-0-					4
11	1080	X	961	-0-	-119	-0-	62	1	897	3	Y	2					6
							2	9									
*12	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	71	1	1226	3	Y	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	533 X	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	3	Y	-0-			8
02	504 X	404	-0-	-100	-0-	25	1	379	3	Y	-0-			8
03	558 X	516	-0-	-42	-0-	33	1	475	3	Y	7			15
						8	9							
04	540 X	483	-0-	-57	-0-	18	1	464	3	Y	1			16
						1	9							
05	642 X	642	-0-	-0-	-0-	27	1	606	3	Y	8			24
						9	9							
06	511 X	511	-0-	-0-	-0-	21	1	490	3	Y	-0-			24
07	496 N	356	-0-	-140	-0-	14	1	342	3	Y	-0-			24
08	651 N	575	-0-	-76	-0-	23	1	551	3	Y	1			25
						1	9							
09	510 N	413	-0-	-97	-0-	16	1	397	3	Y	-0-			25
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	636	3	Y	2			27
						2	9							
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	41	1	780	3	Y	-0-			27
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 5,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SWR "M" WELL #: 4 RRCID -> 171464 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984

01	186 N	128	-0-	-58	-0-	9	1	119	3	Y	-0-			3
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	7	1	107	3	Y	-0-			3
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	9	1	131	3	Y	2			5
						2	9							
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	3	1	88	3	Y	-0-			5
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	2			7
						2	9							
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-			7
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	Y	-0-			7
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	3	Y	-0-			7
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	5	1	123	3	Y	-0-			7
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	1			8
						1	9							
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-			8
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 1,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WHITEHURST WELL #: 5 RRCID -> 171468 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10020 - 10041

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2013 - 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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	711	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	41	1	636	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	46	1	691	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	750	N	666	-0-	-84	-0-	25	1	637	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	744	N	558	-0-	-186	-0-	23	1	532	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	720	N	478	-0-	-242	-0-	20	1	455	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	682	N	528	-0-	-154	-0-	20	1	507	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	558	N	423	-0-	-135	-0-	17	1	404	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	29	1	705	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	702	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	62	1	1006	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	66	1	1096	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

01	939	X	939	-0-	-0-	-0-	58	1	881	3	Y	-0-					-0-
02	812	X	766	-0-	-46	-0-	46	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	899	X	854	-0-	-45	-0-	52	1	802	3	Y	-0-					-0-
04	900	X	780	-0-	-120	-0-	30	1	750	3	Y	-0-					-0-
05	930	X	641	-0-	-289	-0-	27	1	614	3	Y	-0-					-0-
06	900	X	591	-0-	-309	-0-	24	1	567	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	512	-0-	-294	-0-	20	1	492	3	Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	29	1	710	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	410	-0-	-190	-0-	16	1	394	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	33	1	835	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	350	-0-	-370	-0-	35	1	315	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	35	1	331	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	504	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	447	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	492	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	17	1	430	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	18	1	437	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	540	N	425	-0-	-115	-0-	15	1	404	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	492	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	480	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	452	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	10	1	465	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	579	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	49	1	571	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	117	1	1191	3	Y	17	12	1			8
							19	9									
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	107	1	1155	3	Y	32	19	1			21
							35	9									
03	1736	N	1324	-0-	-412	-0-	109	1	1148	3	Y	61	72	1			10
							67	9									
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	85	1	1164	3	Y	51	48	1			13
							56	9									
05	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	74	1	990	3	Y	35	22	1			26
							39	9									
06	1290	N	9	-0-	-1281	-0-	1	1	7	3	Y	1	26	1			1
							1	9									
07	1364	N	3	-0-	-1361	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	1116	N	5	-0-	-1111	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	465	N	456	-0-	-9	-0-	40	1 2 9	414	3	Y	2	3	1			1
02	392	N	301	-0-	-91	-0-	25	1 1 9	275	3	Y	1	1	1			1
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	38	1 4 9	399	3	Y	4	4	1			1
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	29	1 2 9	395	3	Y	2	2	1			1
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	406	3	Y	2	1	1			2
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	412	3	Y	3	2	1			3
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	494	3	Y	1	3	1			1
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	47	1 9 9	390	3	Y	8	6	1			3
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	61	1 8 9	634	3	Y	7	8	1			2
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	54	1 8 9	666	3	Y	7	7	1			2
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	50	1 4 9	491	3	Y	4	3	1			3
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	59	1 8 9	598	3	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	620	N	387	-0-	-233	-0-	34	1 1 9	352	3	Y	1	1	1			1
02	756	N	483	-0-	-273	-0-	41	1 1 9	441	3	Y	1	1	1			1
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	41	1 2 9	427	3	Y	2	2	1			1
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	551	3	Y	2	2	1			1
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	36	1 2 9	479	3	Y	2	1	1			2
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	55	1 2 9	647	3	Y	2	2	1			2
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	66	1 1 9	792	3	Y	1	2	1			1
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	64	1 6 9	531	3	Y	5	4	1			2
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	88	1 6 9	919	3	Y	5	5	1			2
10	868	N	716	-0-	-152	-0-	53	1 3 9	660	3	Y	3	4	1			1
11	570	N	516	-0-	-54	-0-	48	1 1 9	467	3	Y	1	1	1			1
12	1054	N	546	-0-	-508	-0-	49	1 2 9	495	3	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	84	1	1191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1288	N	1212	-0-	-76	-0-	74	1	1137	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	86	1	1290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	50	1	1271	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	49	1	1118	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1320	N	870	-0-	-450	-0-	36	1	831	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1364	N	1115	-0-	-249	-0-	43	1	1072	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	44	1	1068	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	763	-0-	-107	-0-	30	1	733	3	Y	-0-					-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	47	1	1209	3	Y	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	75	1	1206	3	Y	-0-					-0-
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	70	1	1155	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	775	N	747	-0-	-28	-0-	49	1	692	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	700	N	604	-0-	-96	-0-	37	1	563	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	51	1	762	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	26	1	666	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	28	1	637	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	780	N	629	-0-	-151	-0-	26	1	600	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	713	N	285	-0-	-428	-0-	11	1	274	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	32	1	780	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	630	N	244	-0-	-386	-0-	10	1	233	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	71	1	1137	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	46	1	752	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	471	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	422	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	32	1	479	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	19	1	487	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	19	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	3	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	331	-0-	-179	-0-	13	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	27	1	428	3	Y	-0-					-0-
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	493	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	90	1	914	3	Y	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	75	1	814	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	958	-0-	-65	-0-	83	1	875	3	Y	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	84	1	1151	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	67	1	892	3	Y	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	88	1	1033	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	544	-0-	-727	-0-	42	1	502	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	421	-0-	-540	-0-	45	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	9	-0-	-411	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	1023	X	640	-0-	-383	-0-	50	1	571	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
02	924	X	541	-0-	-383	-0-	40	1	493	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	1023	X	608	-0-	-415	-0-	48	1	553	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	720	X	512	-0-	-208	-0-	20	1	488	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	651	X	524	-0-	-127	-0-	20	1	501	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	630	X	472	-0-	-158	-0-	17	1	452	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	560	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	549	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	20	1	548	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	12	1	546	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	570	N	525	-0-	-45	-0-	27	1	495	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	589	N	514	-0-	-75	-0-	40	1	470	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	868	N	768	-0-	-100	-0-	50	1	712	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	756	N	675	-0-	-81	-0-	41	1	630	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	52	1	781	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	32	1	797	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	31	1	702	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	35	1	816	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	35	1	866	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	35	1	841	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	840	N	702	-0-	-138	-0-	28	1	670	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	899	N	5	-0-	-894	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	840	N	688	-0-	-152	-0-	40	1	647	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	713	N	470	-0-	-243	-0-	27	1	442	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	682	N	568	-0-	-114	-0-	40	1	525	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	436	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	45	1	621	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	21	1	523	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	19	1	479	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	660	N	484	-0-	-176	-0-	17	1	465	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	18	1	519	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	19	1	495	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	11	1	498	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
11	510	N	387	-0-	-123	-0-	15	1	364	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	34	1	457	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

01	527	X	474	-0-	-53	-0-	36	1	438	3	Y	-0-					-0-
02	476	X	359	-0-	-117	-0-	26	1	333	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	418	-0-	-140	-0-	33	1	385	3	Y	-0-					-0-
04	540	X	483	-0-	-57	-0-	13	1	470	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	536	-0-	-22	-0-	20	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	19	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	496	X	332	-0-	-164	-0-	14	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	527	X	426	-0-	-101	-0-	15	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	541	X	541	-0-	-0-	-0-	20	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	97	-0-	-430	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	510	X	1	-0-	-509	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	62	1	1156	3	Y	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	62	1	1095	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	72	1	1066	3	Y	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	83	1	1100	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	502	-0-	-769	-0-	29	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	771	-0-	-339	-0-	44	1	727	3	Y	-0-					-0-
07	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	82	1	1330	3	Y	-0-					-0-
08	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	78	1	1261	3	Y	-0-					-0-
09	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	3	Y	-0-					-0-
10	1426	X	1170	-0-	-256	-0-	63	1	1107	3	Y	-0-					-0-
11	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	85	1	2090	3	Y	-0-					-0-
							57	4									
*12	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	105	1	1859	3	Y	-0-					-0-
							23	4									

TOTAL GAS PROD: 15,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

01	744	N	580	-0-	-164	-0-	38	1	540	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	39	1	576	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	570	N	452	-0-	-118	-0-	17	1	434	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	24	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	620	X	541	-0-	-79	-0-	21	1	520	3	Y	-0-					-0-
08	620	X	560	-0-	-60	-0-	22	1	538	3	Y	-0-					-0-
09	570	X	537	-0-	-33	-0-	21	1	516	3	Y	-0-					-0-
10	589	X	417	-0-	-172	-0-	16	1	401	3	Y	-0-					-0-
11	738	X	738	-0-	-0-	-0-	43	1	695	3	Y	-0-					-0-
*12	650	X	650	-0-	-0-	-0-	37	1	613	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "J" WELL #: 4 RRCID -> 178932 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 11125 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	837	X	626	-0-	-211	-0-	51	1	575	3	Y	-0-					10
02	756	X	518	-0-	-238	-0-	42	1	476	3	Y	-0-					10
03	744	X	553	-0-	-191	-0-	43	1	510	3	Y	-0-					10
04	720	X	517	-0-	-203	-0-	24	1	491	3	Y	2					12
							2	9									
05	744	X	427	-0-	-317	-0-	22	1	405	3	Y	-0-					12
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	36	1	586	3	Y	-0-	10	1			2
07	589	X	365	-0-	-224	-0-	16	1	349	3	Y	-0-					2
08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	3	Y	-0-					2
09	878	X	878	-0-	-0-	-0-	34	1	844	3	Y	-0-					2
10	651	X	216	-0-	-435	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					2
11	990	X	888	-0-	-102	-0-	57	1	830	3	Y	1					3
							1	9									
12	1023	X	599	-0-	-424	-0-	33	1	566	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	837	X	731	-0-	-106	-0-	65	1	664	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	756	X	649	-0-	-107	-0-	55	1	592	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	868	X	645	-0-	-223	-0-	56	1	586	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	840	X	690	-0-	-150	-0-	47	1	641	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	868	X	493	-0-	-375	-0-	34	1	457	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	67	1	789	3	Y	14	3	1			13
							15	9									
07	713	X	623	-0-	-90	-0-	48	1	571	3	Y	4	14	1			3
							4	9									
08	742	X	742	-0-	-0-	-0-	77	1	645	3	Y	18	15	1			6
							20	9									
09	870	X	619	-0-	-251	-0-	53	1	557	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
10	899	X	2	-0-	-897	-0-	1	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
11	870	X	5	-0-	-865	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	744	X	14	-0-	-730	-0-	1	1	11	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	614	3	Y	1	1	1			-0-
02	588	N	501	-0-	-87	-0-	30	1 1 9	470	3	Y	1	1	1			-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	637	3	Y	1	1	1			-0-
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	24	1 1 9	601	3	Y	1	1	1			-0-
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	21	1 1 9	486	3	Y	1	1	1			-0-
06	660	N	538	-0-	-122	-0-	22	1 1 9	515	3	Y	1	1	1			-0-
07	682	X	343	-0-	-339	-0-	13	1 1 9	329	3	Y	1	1	1			-0-
08	746	X	746	-0-	-0-	-0-	30	1 1 9	715	3	Y	1	1	1			-0-
09	630	X	491	-0-	-139	-0-	20	1 1 9	470	3	Y	1	1	1			-0-
10	558	X	298	-0-	-260	-0-	11	1 1 9	286	3	Y	1	1	1			-0-
11	720	X	192	-0-	-528	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	744	X	153	-0-	-591	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	930	X	811	-0-	-119	-0-	53	1 2 9	756	3	Y	2	2	1			-0-
02	896	X	594	-0-	-302	-0-	36	1 2 9	556	3	Y	2	2	1			-0-
03	992	X	683	-0-	-309	-0-	43	1 2 9	638	3	Y	2	2	1			-0-
04	960	X	662	-0-	-298	-0-	25	1 2 9	635	3	Y	2	2	1			-0-
05	961	X	654	-0-	-307	-0-	28	1 1 9	625	3	Y	1	1	1			-0-
06	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	1343	3	Y	1	1	1			-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	48	1 2 9	1194	3	Y	2	2	1			-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	47	1 3 9	1126	3	Y	3	3	1			-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	42	1 2 9	1006	3	Y	2	2	1			-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	43	1 3 9	1107	3	Y	3	3	1			-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	78	1 2 9	1262	3	Y	2	2	1			-0-
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	77	1 2 9	1267	3	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 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	744	X	396	-0-	-348	-0-	26	1	369	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	616	X	446	-0-	-170	-0-	27	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	620	X	357	-0-	-263	-0-	22	1	334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	X	435	-0-	-45	-0-	17	1	417	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	X	265	-0-	-231	-0-	11	1	253	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	X	419	-0-	-61	-0-	17	1	401	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	15	1	382	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	N	203	-0-	-217	-0-	8	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	403	N	194	-0-	-209	-0-	7	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	226	-0-	-134	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	11	1	177	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1023	N	711	-0-	-312	-0-	47	1	663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	47	1	727	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	930	N	848	-0-	-82	-0-	53	1	793	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	30	1	763	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	868	N	485	-0-	-383	-0-	20	1	464	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	386	-0-	-424	-0-	16	1	369	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	868	X	473	-0-	-395	-0-	18	1	452	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	837	X	521	-0-	-316	-0-	21	1	499	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	810	X	358	-0-	-452	-0-	14	1	343	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	509	X	509	-0-	-0-	-0-	19	1	488	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	524	X	524	-0-	-0-	-0-	31	1	492	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	530	X	530	-0-	-0-	-0-	30	1	498	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 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	682	N	613	-0-	-69	-0-	38	1	575	3	Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	20	1	495	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	402	-0-	-156	-0-	17	1	385	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	308	-0-	-232	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	265	-0-	-262	-0-	10	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	14	1	346	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	191	-0-	-109	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	522	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	223	-0-	-137	-0-	22	1	201	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	X	703	-0-	-41	-0-	62	1	631	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	756	X	714	-0-	-42	-0-	59	1	638	3	Y	15	9	1			10
							17	9									
03	837	X	710	-0-	-127	-0-	59	1	621	3	Y	27	32	1			5
							30	9									
04	815	X	815	-0-	-0-	-0-	54	1	735	3	Y	24	22	1			7
							26	9									
05	806	X	798	-0-	-8	-0-	54	1	724	3	Y	18	11	1			14
							20	9									
06	780	X	753	-0-	-27	-0-	58	1	684	3	Y	10	15	1			9
							11	9									
07	837	N	712	-0-	-125	-0-	54	1	652	3	Y	5	10	1			4
							6	9									
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	91	1	761	3	Y	21	18	1			7
							23	9									
09	750	N	623	-0-	-127	-0-	53	1	548	3	Y	20	21	1			6
							22	9									
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	75	1	928	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
11	840	N	754	-0-	-86	-0-	69	1	672	3	Y	12	9	1			8
							13	9									
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	78	1	789	3	Y	17	17	1			8
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 9,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	300	-0-	-10	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					1
02	448	N	259	-0-	-189	-0-	19	1	240	3	Y	-0-					1
03	434	N	342	-0-	-92	-0-	27	1	315	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	13	1	458	3	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	354	-0-	-142	-0-	15	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	12	1	310	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	314	-0-	-106	-0-	11	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	13	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	277	3	Y	1					1
							1	9									
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	66	1	672	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	61	1	659	3	Y	15	9	1			10
							17	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	390	3	Y	23	29	1			4
							25	9									
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	69	1	938	3	Y	26	23	1			7
							29	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	61	1	822	3	Y	21	12	1			16
							23	9									
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	63	1	742	3	Y	3	16	1			3
							3	9									
07	1085	X	843	-0-	-242	-0-	65	1	776	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	1085	X	912	-0-	-173	-0-	97	1	808	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	1050	X	834	-0-	-216	-0-	72	1	755	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	899	X	856	-0-	-43	-0-	64	1	788	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	997	X	997	-0-	-0-	-0-	92	1	899	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
*12	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	91	1	923	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	1550	X	973	-0-	-577	-0-	64	1	907	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1400	X	998	-0-	-402	-0-	61	1	935	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1426	X	960	-0-	-466	-0-	60	1	898	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1380	X	1290	-0-	-90	-0-	49	1	1237	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	285	1	6478	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	102	1	2380	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1333	X	735	-0-	-598	-0-	28	1	706	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	6758	X	276	-0-	-6482	-0-	11	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	136	-0-	-6404	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	6758	X	202	-0-	-6556	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	2490	X	1	-0-	-2489	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	744	X	27	-0-	-717	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	713	X	626	-0-	-87	-0-	30	1	565	3	Y	28	30	1			5
							31	9									
02	644	X	422	-0-	-222	-0-	21	1	378	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
03	713	X	351	-0-	-362	-0-	21	1	313	3	Y	15	17	1			4
							17	9									
04	660	X	292	-0-	-368	-0-	20	1	259	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
05	682	X	462	-0-	-220	-0-	26	1	424	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
06	600	X	383	-0-	-217	-0-	21	1	344	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	20	1	329	3	Y	12	10	1			5
							13	9									
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	451	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	746	3	Y	23	20	1			6
							21	4	25	9							
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	52	1	922	3	Y	35	29	1			12
							12	4	39	9							

TOTAL GAS PROD: 5,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 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	248	N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	946	-0-	-232	-0-	62	1	881	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	980	N	842	-0-	-138	-0-	51	1	789	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1054	N	940	-0-	-114	-0-	59	1	879	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	930	N	877	-0-	-53	-0-	33	1	843	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	930	N	820	-0-	-110	-0-	35	1	785	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	853	-0-	-47	-0-	35	1	818	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	898	-0-	-1	-0-	35	1	863	3	Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	33	1	794	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	840	N	628	-0-	-212	-0-	25	1	602	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	899	N	816	-0-	-83	-0-	31	1	783	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	768	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	51	1	846	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	821	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	38	1	593	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	42	1	647	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
04	870	N	669	-0-	-201	-0-	25	1	622	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
05	713	N	570	-0-	-143	-0-	23	1	533	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
06	690	N	569	-0-	-121	-0-	23	1	531	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
07	682	N	535	-0-	-147	-0-	20	1	505	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	30	1	736	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	20	1	494	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	527	N	283	-0-	-244	-0-	10	1	266	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	750	N	374	-0-	-376	-0-	36	1	329	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	527	N	118	-0-	-409	-0-	11	1	104	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

01	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	3596	X	1252	-0-	-2344	-0-	109	1	1113	3	Y	27	35	1			12
							30	9									
02	3248	X	688	-0-	-2560	-0-	56	1	607	3	Y	23	20	1			15
							25	9									
03	2573	X	1500	-0-	-1073	-0-	126	1	1331	3	Y	39	48	1			6
							43	9									
04	2220	X	1922	-0-	-298	-0-	128	1	1743	3	Y	46	40	1			12
							51	9									
05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	120	1	1606	3	Y	28	19	1			21
							31	9									
06	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	126	1	1478	3	Y	3	21	1			3
							3	9									
07	1984	X	1679	-0-	-305	-0-	129	1	1547	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	1984	X	1481	-0-	-503	-0-	158	1	1314	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
09	1920	X	1659	-0-	-261	-0-	145	1	1506	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
10	1767	X	1684	-0-	-83	-0-	125	1	1551	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	1620	X	1346	-0-	-274	-0-	125	1	1217	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*12	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	198	1	2006	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

01	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	95	-0-	-91	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	8	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	10	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	3000 N	6467	-0-	3467	3467	247	1	6216	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
05	3100 N	1424	-0-	-1676	1791	60	1	1361	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	2173 N	382	-0-	-1791	-0-	16	1	365	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
07	6696 X	362	-0-	-6334	-0-	14	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	6696 X	228	-0-	-6468	-0-	9	1	218	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	6480 X	92	-0-	-6388	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	1426 X	249	-0-	-1177	-0-	9	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	390 X	181	-0-	-209	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	372 X	258	-0-	-114	-0-	15	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	558	N	372	-0-	-186	-0-	24	1	345	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	N	252	-0-	-108	-0-	10	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	21	1	523	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	420	N	274	-0-	-146	-0-	11	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	581	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	480	N	296	-0-	-184	-0-	17	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	515	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	54	1	810	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	436	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	38	1	949	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	75	1	1810	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	34	1	818	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	992	N	197	-0-	-795	-0-	7	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1830	N	92	-0-	-1738	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	198	-0-	-670	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	306	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	12	1	298	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	7	1	169	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	467	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	270	N	198	-0-	-72	-0-	8	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	480	N	332	-0-	-148	-0-	19	1	312	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	403	X	345	-0-	-58	-0-	21	1	323	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	428	X	428	-0-	-0-	-0-	25	1	402	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	403	X	291	-0-	-112	-0-	18	1	272	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	X	337	-0-	-23	-0-	13	1	323	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	X	320	-0-	-145	-0-	13	1	306	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	X	268	-0-	-182	-0-	11	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	216	-0-	-125	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	138	-0-	-192	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	16	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	103	-0-	-145	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	26	-0-	-454	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	22	-0-	-195	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	13	1	194	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	14	1	202	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	8	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	38	-0-	-172	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3399	-0-	299	299	131	1	3267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1416	N	1117	-0-	-299	-0-	44	1	1066	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	682	X	563	-0-	-119	-0-	21	1	535	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	660	X	241	-0-	-419	-0-	14	1	226	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	682	X	361	-0-	-321	-0-	20	1	339	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	2635	X	1288	-0-	-1347	-0-	84	1	1195	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
02	2380	X	1221	-0-	-1159	-0-	74	1	1139	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2635	X	1365	-0-	-1270	-0-	85	1	1267	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
04	1530	X	1311	-0-	-219	-0-	50	1	1252	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1364	X	1236	-0-	-128	-0-	52	1	1177	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	1320	X	1266	-0-	-54	-0-	52	1	1208	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	54	1	1343	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	60	1	1441	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	48	1	1150	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	51	1	1294	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	94	1	1517	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	88	1	1451	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	496	X	349	-0-	-147	-0-	28	1	318	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	481	X	481	-0-	-0-	-0-	36	1	438	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	465	X	419	-0-	-46	-0-	33	1	382	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	360	X	338	-0-	-22	-0-	13	1	323	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	527	X	166	-0-	-361	-0-	6	1	159	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	510	X	118	-0-	-392	-0-	4	1	113	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	425	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	12	1	514	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	420	N	356	-0-	-64	-0-	18	1	337	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	620	N	487	-0-	-133	-0-	43	1	443	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	53	1	572	3	Y	23	9	1			15
							25	9									
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	48	1	500	3	Y	120	115	1			20
							132	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	552	3	Y	117	106	1			31
							129	9									
05	713	N	599	-0-	-114	-0-	34	1	454	3	Y	101	56	1			76
							111	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	55	1	639	3	Y	83	83	1			76
							91	9									
07	744	X	497	-0-	-247	-0-	36	1	428	3	Y	30	81	1			25
							33	9									
08	873	X	873	-0-	-0-	-0-	69	1	575	3	Y	208	161	1			72
							229	9									
09	780	X	465	-0-	-315	-0-	34	1	352	3	Y	72	123	1			21
							79	9									
10	842	X	842	-0-	-0-	-0-	52	1	638	3	Y	138	121	1			38
							152	9									
11	840	X	723	-0-	-117	-0-	57	1	558	3	Y	98	71	1			65
							108	9									
*12	930	X	930	-0-	-0-	-0-	69	1	697	3	Y	149	145	1			69
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 8,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	17	-0-	-163	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	17	-0-	-231	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	14	-0-	-166	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 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	2635	X	1617	-0-	-1018	-0-	144	1	1467	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
02	1988	X	1049	-0-	-939	-0-	88	1	955	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
03	2108	X	754	-0-	-1354	-0-	65	1	686	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
04	1710	X	544	-0-	-1166	-0-	37	1	505	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1705	X	473	-0-	-1232	-0-	33	1	438	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1560	X	511	-0-	-1049	-0-	40	1	471	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1147	X	546	-0-	-601	-0-	42	1	503	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	744	X	198	-0-	-546	-0-	21	1	176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	554	X	554	-0-	-0-	-0-	48	1	505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	558	X	407	-0-	-151	-0-	30	1	376	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	653	X	653	-0-	-0-	-0-	61	1	591	3	Y	1					1
							1	9									
12	558	X	497	-0-	-61	-0-	45	1	452	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	899	X	796	-0-	-103	-0-	71	1	724	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	812	X	660	-0-	-152	-0-	56	1	602	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	899	X	726	-0-	-173	-0-	63	1	659	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	870	X	784	-0-	-86	-0-	53	1	729	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	806	X	672	-0-	-134	-0-	47	1	623	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	780	X	464	-0-	-316	-0-	36	1	427	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	806	X	790	-0-	-16	-0-	61	1	728	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	806	X	730	-0-	-76	-0-	78	1	649	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	780	X	477	-0-	-303	-0-	42	1	434	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	819	X	819	-0-	-0-	-0-	61	1	755	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	750	X	346	-0-	-404	-0-	32	1	313	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	775	X	469	-0-	-306	-0-	42	1	427	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1023	X	815	-0-	-208	-0-	54	1	759	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	924	X	601	-0-	-323	-0-	37	1	563	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	899	X	858	-0-	-41	-0-	54	1	802	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	858	X	858	-0-	-0-	-0-	33	1	823	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	806	X	730	-0-	-76	-0-	31	1	698	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	X	612	-0-	-228	-0-	25	1	586	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	899	N	693	-0-	-206	-0-	27	1	665	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	744	N	644	-0-	-100	-0-	26	1	617	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	N	192	-0-	-408	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	535	-0-	-147	-0-	20	1	514	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	743	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

01	1116	X	691	-0-	-425	-0-	56	1	635	3	Y	-0-					-0-
02	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	97	1	1108	3	Y	-0-					-0-
03	1333	X	888	-0-	-445	-0-	69	1	819	3	Y	-0-					-0-
04	1290	X	1162	-0-	-128	-0-	53	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	1333	X	908	-0-	-425	-0-	47	1	861	3	Y	-0-					-0-
06	1290	X	841	-0-	-449	-0-	49	1	792	3	Y	-0-					-0-
07	1333	X	1014	-0-	-319	-0-	43	1	971	3	Y	-0-					-0-
08	1209	X	1110	-0-	-99	-0-	49	1	1061	3	Y	-0-					-0-
09	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	65	1	1620	3	Y	-0-					-0-
10	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	3	Y	-0-					-0-
11	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	90	1	1309	3	Y	-0-					-0-
12	1736	X	1676	-0-	-60	-0-	91	1	1585	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,710 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	837	N	800	-0-	-37	-0-	49	1	748	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	896	N	536	-0-	-360	-0-	32	1	502	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	868	N	725	-0-	-143	-0-	44	1	675	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	33	1	820	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	24	1	542	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	690	N	443	-0-	-247	-0-	18	1	424	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	899	N	631	-0-	-268	-0-	24	1	605	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	31	1	751	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	450	N	252	-0-	-198	-0-	10	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	32	1	809	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	750	N	182	-0-	-568	-0-	18	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	23	1	215	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1054	N	855	-0-	-199	-0-	53	1	799	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	147	1	2324	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	37	1	933	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2015	N	734	-0-	-1281	-0-	31	1	700	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1230	N	646	-0-	-584	-0-	26	1	617	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	49	1	1229	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	67	1	1618	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	660	N	538	-0-	-122	-0-	21	1	516	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	61	1	1558	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1620	N	409	-0-	-1211	-0-	40	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	558	N	461	-0-	-97	-0-	44	1	415	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	609	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
02	644	N	486	-0-	-158	-0-	41	1	441	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	713	N	667	-0-	-46	-0-	58	1	609	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	47	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	43	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	52	1	607	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	555	-0-	-158	-0-	43	1	512	3	Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	70	1	582	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	447	-0-	-213	-0-	39	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	69	1	858	3	Y	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	71	1	695	3	Y	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	54	1	546	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1426	X	1226	-0-	-200	-0-	109	1	1114	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	1344	X	1244	-0-	-100	-0-	105	1	1137	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	1488	X	1182	-0-	-306	-0-	102	1	1077	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
04	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	100	1	1371	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	119	1	1590	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	122	1	1427	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	1519	X	1450	-0-	-69	-0-	112	1	1337	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	1705	X	1235	-0-	-470	-0-	132	1	1096	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	1650	X	1273	-0-	-377	-0-	111	1	1156	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	1705	X	1243	-0-	-462	-0-	93	1	1146	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1560	X	1343	-0-	-217	-0-	125	1	1215	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	137	1	1391	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	819	X	819	-0-	-0-	-0-	66	1	751	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	784	X	730	-0-	-54	-0-	55	1	671	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	899	X	805	-0-	-94	-0-	64	1	737	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	870	X	715	-0-	-155	-0-	28	1	684	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	806	X	595	-0-	-211	-0-	23	1	570	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	780	X	764	-0-	-16	-0-	28	1	735	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	38	1	1075	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	806	X	684	-0-	-122	-0-	25	1	637	3	Y	20	17	1			3
							22	9									
09	852	X	852	-0-	-0-	-0-	29	1	802	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
10	1116	X	934	-0-	-182	-0-	20	1	885	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
11	1080	X	558	-0-	-522	-0-	28	1	515	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
12	1116	X	779	-0-	-337	-0-	60	1	700	3	Y	17	18	1			2
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 9,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	4309	X	3539	-0-	-770	-0-	192	1	3328	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
02	3892	X	3560	-0-	-332	-0-	171	1	3345	3	Y	40	35	1			7
							44	9									
03	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	184	1	3375	3	Y	60	58	1			9
							66	9									
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	140	1	3456	3	Y	46	44	1			11
							51	9									
05	3937	X	3263	-0-	-674	-0-	126	1	3104	3	Y	30	32	1			9
							33	9									
06	3810	X	3539	-0-	-271	-0-	127	1	3376	3	Y	33	35	1			7
							36	9									
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	146	1	4163	3	Y	30	31	1			6
							33	9									
08	3782	X	3771	-0-	-11	-0-	140	1	3597	3	Y	31	32	1			5
							34	9									
09	3660	X	3472	-0-	-188	-0-	121	1	3323	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
10	4340	X	3199	-0-	-1141	-0-	70	1	3093	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
11	4200	X	2873	-0-	-1327	-0-	49	1	2803	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
12	4340	X	2169	-0-	-2171	-0-	95	1	2057	3	Y	15	17	1			2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 40,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	91	1	1342	3	Y	-0-					1
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	50	1	795	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	55	1	814	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	1380	N	791	-0-	-589	-0-	31	1	759	3	Y	1					3
							1	9									
05	930	N	774	-0-	-156	-0-	30	1	742	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	840	N	700	-0-	-140	-0-	25	1	673	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	806	N	553	-0-	-253	-0-	19	1	533	3	Y	1					2
							1	9									
08	775	N	421	-0-	-354	-0-	16	1	405	3	Y	-0-					2
09	690	N	315	-0-	-375	-0-	11	1	303	3	Y	1					3
							1	9									
10	558	N	232	-0-	-326	-0-	5	1	227	3	Y	-0-					3
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	14	1	360	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	325	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	22	1	268	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	21	1	248	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	330	N	213	-0-	-117	-0-	8	1	202	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	12	1	298	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	295	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	10	1	249	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	309	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	340	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1798	X	1321	-0-	-477	-0-	86	1	1225	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
02	1624	X	1005	-0-	-619	-0-	61	1	935	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	1798	X	1083	-0-	-715	-0-	67	1	1003	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
04	1620	X	1033	-0-	-587	-0-	39	1	985	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1643	X	855	-0-	-788	-0-	36	1	815	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	1290	X	1007	-0-	-283	-0-	41	1	962	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	71	1	1762	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	62	1	1502	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1020	N	440	-0-	-580	-0-	18	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	39	1	987	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1320	N	199	-0-	-1121	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					-0-
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	746	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 128 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	9	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	18	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	4	3	1			1
							1	4	4	9							
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1550	X	1182	-0-	-368	-0-	95	1	1081	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	108	1	1319	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1302	X	851	-0-	-451	-0-	68	1	781	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1260	X	949	-0-	-311	-0-	37	1	909	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1581	X	1296	-0-	-285	-0-	51	1	1243	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1530	X	1102	-0-	-428	-0-	40	1	1061	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	49	1	1397	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	47	1	1199	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	43	1	1173	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	26	1	1172	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	1230	N	910	-0-	-320	-0-	46	1	857	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1271	N	642	-0-	-629	-0-	50	1	582	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 13,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	589	N	476	-0-	-113	-0-	20 204	1 9	252	3	Y	185	246	1			80
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22 113	1 9	294	3	Y	103	111	1			72
03	620	N	443	-0-	-177	-0-	20 190	1 9	233	3	Y	173	177	1			68
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	7 184	1 9	237	3	Y	167	116	1			119
05	465	N	303	-0-	-162	-0-	6 133	1 9	164	3	Y	121	156	1			84
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	7 163	1 9	172	3	Y	148	111	1			121
07	434	N	245	-0-	-189	-0-	2	3	243	9	Y	221	166	1			176
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	11 239	1 9	294	3	Y	217	243	1			150
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	30 224	1 9	799	3	Y	204	210	1			144
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	34 206	1 9	835	3	Y	187	232	1			99
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	48 178	1 9	637	3	Y	162	135	1			126
12	1085	N	527	-0-	-558	-0-	26 128	1 9	373	3	Y	116	151	1			91

TOTAL GAS PROD: 6,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,004

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

01	681	X	681	-0-	-0-	-0-	43 13	1 9	625	3	Y	12	16	1			17
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	263 10	1 9	2518	3	Y	9	17	1			9
03	1736	X	537	-0-	-1199	-0-	34 7	1 9	496	3	Y	6	11	1			4
04	1680	X	1299	-0-	-381	-0-	50 13	1 9	1236	3	Y	12					16
05	3100	X	895	-0-	-2205	-0-	35 9	1 9	851	3	Y	8	13	1			11
06	3000	X	681	-0-	-2319	-0-	24 11	1 9	646	3	Y	10	12	1			9
07	3100	X	416	-0-	-2684	-0-	14 4	1 9	398	3	Y	4					13
08	1333	X	812	-0-	-521	-0-	30 9	1 9	773	3	Y	8	13	1			8
09	1290	X	1152	-0-	-138	-0-	40 8	1 9	1104	3	Y	7					15
10	899	X	533	-0-	-366	-0-	12 8	1 9	513	3	Y	7	15	1			7
11	780	X	502	-0-	-278	-0-	18 9	1 9	475	3	Y	8					15
12	1178	X	305	-0-	-873	-0-	19 6	1 9	280	3	Y	5	13	1			7

TOTAL GAS PROD: 10,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	3658	X	2973	-0-	-685	-0-	160	1	2787	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
02	3304	X	2902	-0-	-402	-0-	140	1	2732	3	Y	27	25	1			5
							30	9									
03	3131	X	2919	-0-	-212	-0-	148	1	2720	3	Y	46	44	1			7
							51	9									
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	118	1	2917	3	Y	40	37	1			10
							44	9									
05	3224	X	2787	-0-	-437	-0-	108	1	2656	3	Y	21	25	1			6
							23	9									
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	115	1	3071	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
07	3224	X	2691	-0-	-533	-0-	91	1	2585	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
08	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	111	1	2858	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
09	3210	X	2770	-0-	-440	-0-	97	1	2654	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
10	3317	X	2651	-0-	-666	-0-	58	1	2563	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
11	3210	X	2703	-0-	-507	-0-	46	1	2637	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
*12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	140	1	3030	3	Y	24	25	1			3
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 34,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	392	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	23	1	346	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	321	-0-	-99	-0-	12	1	308	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	15	-0-	-388	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	15	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	42	-0-	-299	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	155	-0-	-205	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	44	1	709	3	Y	-0-					-0-
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	36	1	592	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	682	X	598	-0-	-84	-0-	37	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	616	X	380	-0-	-236	-0-	23	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	45	1	689	3	Y	-0-					-0-
04	689	X	689	-0-	-0-	-0-	26	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	589	X	531	-0-	-58	-0-	22	1	509	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	202	-0-	-518	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	523	-0-	-221	-0-	20	1	503	3	Y	-0-					-0-
08	744	X	507	-0-	-237	-0-	20	1	487	3	Y	-0-					-0-
09	690	X	274	-0-	-416	-0-	11	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	209	-0-	-318	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	510	X	212	-0-	-298	-0-	21	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	527	X	169	-0-	-358	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,028 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	961	X	609	-0-	-352	-0-	38	1	552	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	868	X	575	-0-	-293	-0-	34	1	520	3	Y	19	17	1			6
							21	9									
03	744	X	700	-0-	-44	-0-	42	1	632	3	Y	24	23	1			7
							26	9									
04	690	X	556	-0-	-134	-0-	21	1	517	3	Y	16	18	1			5
							18	9									
05	682	X	644	-0-	-38	-0-	22	1	495	3	Y	115	112	1			8
							127	9									
06	837	X	837	-0-	-0-	-0-	31	1	732	3	Y	67	68	1			7
							74	9									
07	713	X	605	-0-	-108	-0-	21	1	530	3	Y	49	43	1			13
							54	9									
08	713	X	542	-0-	-171	-0-	21	1	517	3	Y	4	14	1			3
							4	9									
09	840	X	442	-0-	-398	-0-	18	1	422	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	868	X	533	-0-	-335	-0-	20	1	509	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	840	X	538	-0-	-302	-0-	32	1	502	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	620	X	471	-0-	-149	-0-	27	1	440	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	441	3	Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	426	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	236	-0-	-184	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	72	-0-	-455	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	77	-0-	-373	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	64	-0-	-184	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	101	1	1488	3	Y	1					4
							1	9									
02	1568	N	1463	-0-	-105	-0-	87	1	1374	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	93	1	1387	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
04	1530	N	1266	-0-	-264	-0-	49	1	1211	3	Y	5					10
							6	9									
05	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	51	1	1250	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
06	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	47	1	1264	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
07	1612	X	1348	-0-	-264	-0-	46	1	1299	3	Y	3					6
							3	9									
08	1488	X	1158	-0-	-330	-0-	43	1	1112	3	Y	3					9
							3	9									
09	1320	X	1149	-0-	-171	-0-	40	1	1107	3	Y	2					11
							2	9									
10	1364	X	1006	-0-	-358	-0-	22	1	983	3	Y	1					12
							1	9									
11	1320	X	1027	-0-	-293	-0-	37	1	984	3	Y	5	9	1			8
							6	9									
12	1333	X	1181	-0-	-152	-0-	71	1	1108	3	Y	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	434	X	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	139	-0-	-253	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	434	X	428	-0-	-6	-0-	27	1	401	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	403	-0-	-17	-0-	16	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	335	-0-	-99	-0-	13	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	370	-0-	-50	-0-	13	1	357	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	13	1	360	3	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	303	-0-	-69	-0-	7	1	296	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	270	-0-	-90	-0-	10	1	260	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	239	-0-	-133	-0-	15	1	224	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,012 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	424	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	549	3	Y	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	704	3	Y	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	46	1	1147	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1426	X	1120	-0-	-306	-0-	100	1	1018	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1316	X	833	-0-	-483	-0-	70	1	761	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1457	X	1251	-0-	-206	-0-	108	1	1135	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	1410	X	1197	-0-	-213	-0-	81	1	1108	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	1240	X	1168	-0-	-72	-0-	81	1	1081	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
06	1200	X	1163	-0-	-37	-0-	91	1	1068	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	1240	X	992	-0-	-248	-0-	76	1	914	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	136	1	1128	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
09	1200	X	519	-0-	-681	-0-	45	1	471	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
10	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	115	1	1426	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	1230	X	1155	-0-	-75	-0-	107	1	1042	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	1271	X	907	-0-	-364	-0-	81	1	819	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	1891	N	1145	-0-	-746	-0-	67 110	1 9	968	3	Y	100	91	1			25
02	1400	N	905	-0-	-495	-0-	53 46	1 9	806	3	Y	42	53	1			14
03	1488	N	1071	-0-	-417	-0-	65 37	1 9	969	3	Y	34	38	1			10
04	1110	N	692	-0-	-418	-0-	26 13	1 9	653	3	Y	12	18	1			4
05	992	N	549	-0-	-443	-0-	21 57	1 9	471	3	Y	52	52	1			4
06	1050	N	667	-0-	-383	-0-	26 43	1 9	598	3	Y	39	39	1			4
07	1085	X	932	-0-	-153	-0-	33 87	1 9	812	3	Y	79	62	1			21
08	1085	X	731	-0-	-354	-0-	27 45	1 9	659	3	Y	41	30	1			32
09	690	X	636	-0-	-54	-0-	24 32	1 9	580	3	Y	29	33	1			28
10	930	X	617	-0-	-313	-0-	22 39	1 9	556	3	Y	35	42	1			21
11	900	X	510	-0-	-390	-0-	28 31	1 9	451	3	Y	28	28	1			21
12	930	X	531	-0-	-399	-0-	30 25	1 9	476	3	Y	23	25	1			19

TOTAL GAS PROD: 8,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

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	279	N	168	-0-	-111	-0-	11 4	1 9	153	3	Y	4	4	1			1
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12 23	1 9	186	3	Y	21	15	1			7
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17 37	1 9	260	3	Y	34	31	1			10
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7 15	1 9	172	3	Y	14	19	1			5
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	9 164	1 9	216	3	Y	149	144	1			10
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	14 103	1 9	322	3	Y	94	94	1			10
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	11 101	1 9	271	3	Y	92	77	1			25
08	403	N	253	-0-	-150	-0-	8 43	1 9	202	3	Y	39	33	1			31
09	450	N	114	-0-	-336	-0-	4 25	1 9	85	3	Y	23	33	1			21
10	372	N	30	-0-	-342	-0-	1 6	1 9	23	3	Y	5	23	1			3
11	240	N	15	-0-	-225	-0-	1 4	1 9	10	3	Y	4	4	1			3
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

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	677	X	677	-0-	-0-	-0-	44	1	633	3	Y	-0-					-0-
02	448	X	358	-0-	-90	-0-	22	1	329	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
03	713	X	703	-0-	-10	-0-	43	1	641	3	Y	17	14	1			5
							19	9									
04	690	X	689	-0-	-1	-0-	26	1	650	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
05	713	X	648	-0-	-65	-0-	23	1	520	3	Y	95	92	1			7
							105	9									
06	690	X	604	-0-	-86	-0-	23	1	540	3	Y	37	40	1			4
							41	9									
07	713	X	690	-0-	-23	-0-	25	1	623	3	Y	38	32	1			10
							42	9									
08	713	X	490	-0-	-223	-0-	19	1	453	3	Y	16	14	1			12
							18	9									
09	690	X	465	-0-	-225	-0-	18	1	435	3	Y	11	12	1			11
							12	9									
10	682	X	405	-0-	-277	-0-	15	1	380	3	Y	9	15	1			5
							10	9									
11	660	X	541	-0-	-119	-0-	31	1	493	3	Y	15	9	1			11
							17	9									
12	682	X	452	-0-	-230	-0-	26	1	409	3	Y	15	14	1			12
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 6,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

01	775	X	654	-0-	-121	-0-	58	1	596	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	628	-0-	-72	-0-	53	1	575	3	Y	-0-					-0-
03	682	X	561	-0-	-121	-0-	49	1	512	3	Y	-0-					-0-
04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	51	1	694	3	Y	-0-					-0-
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	50	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	62	1	722	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	671	-0-	-104	-0-	52	1	619	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	682	-0-	-93	-0-	73	1	609	3	Y	-0-					-0-
09	780	X	538	-0-	-242	-0-	47	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	806	X	250	-0-	-556	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
11	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	105	1	1024	3	Y	-0-					-0-
12	682	X	646	-0-	-36	-0-	58	1	588	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	3100	X	1778	-0-	-1322	-0-	117	1	1652	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
02	2800	X	1569	-0-	-1231	-0-	95	1	1465	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2108	X	1823	-0-	-285	-0-	114	1	1696	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
04	1740	X	1386	-0-	-354	-0-	53	1	1325	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	79	1	1790	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	1770	X	1645	-0-	-125	-0-	68	1	1577	3	Y	-0-					-0-
07	1829	X	1595	-0-	-234	-0-	62	1	1533	3	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1413	-0-	-447	-0-	56	1	1357	3	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1179	-0-	-621	-0-	47	1	1132	3	Y	-0-					-0-
10	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	78	1	1993	3	Y	-0-					-0-
11	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	114	1	1841	3	Y	-0-					-0-
*12	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	121	1	2003	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1922	N	1581	-0-	-341	-0-	101	1	1479	3	Y	1					2
							1	9									
02	1848	N	1499	-0-	-349	-0-	90	1	1409	3	Y	-0-	1	1			1
03	1612	N	1284	-0-	-328	-0-	80	1	1201	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	1530	N	1302	-0-	-228	-0-	51	1	1250	3	Y	1					3
							1	9									
05	1674	N	1252	-0-	-422	-0-	49	1	1200	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	62	1	1640	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	48	1	1373	3	Y	1					2
							1	9									
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	51	1	1311	3	Y	1					3
							1	9									
09	1680	N	1167	-0-	-513	-0-	41	1	1125	3	Y	1					4
							1	9									
10	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	25	1	1104	3	Y	-0-					4
11	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	45	1	1198	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
*12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	79	1	1226	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	45	-0-	-203	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	10	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	23	1	363	3	Y	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	X	686	-0-	-430	-0-	55	1	628	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	1008	X	563	-0-	-445	-0-	42	1	517	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	868	X	551	-0-	-317	-0-	44	1	503	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	690	X	546	-0-	-144	-0-	21	1	522	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	682	X	533	-0-	-149	-0-	21	1	510	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	660	X	465	-0-	-195	-0-	17	1	447	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	760	X	760	-0-	-0-	-0-	26	1	732	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	558	X	551	-0-	-7	-0-	21	1	528	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	588	X	588	-0-	-0-	-0-	21	1	565	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	775	X	602	-0-	-173	-0-	13	1	587	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	750	X	450	-0-	-300	-0-	23	1	426	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	X	508	-0-	-267	-0-	40	1	466	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

01	837	X	630	-0-	-207	-0-	51	1	579	3	Y	-0-					-0-
02	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	81	1	929	3	Y	-0-					-0-
03	1023	X	814	-0-	-209	-0-	63	1	750	3	Y	1					1
							1	9									
04	990	X	765	-0-	-225	-0-	35	1	721	3	Y	8					9
							9	9									
05	1116	X	813	-0-	-303	-0-	42	1	767	3	Y	4					13
							4	9									
06	1080	X	168	-0-	-912	-0-	10	1	158	3	Y	-0-	11	1			2
07	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	1159	3	Y	1					3
							1	9									
08	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	79	1	1700	3	Y	-0-					3
09	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	63	1	1571	3	Y	1					4
							1	9									
10	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	90	1	1923	3	Y	-0-					4
11	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	117	1	1693	3	Y	1					5
							1	9									
*12	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	126	1	2181	3	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1581	X	1004	-0-	-577	-0-	90	1	914	3	Y	-0-					-0-
02	1428	X	1202	-0-	-226	-0-	102	1	1099	3	Y	1					1
							1	9									
03	1581	X	1403	-0-	-178	-0-	121	1	1270	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	1530	X	1329	-0-	-201	-0-	90	1	1226	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
05	1395	X	1301	-0-	-94	-0-	90	1	1200	3	Y	10	6	1			7
							11	9									
06	1350	X	1216	-0-	-134	-0-	95	1	1113	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
07	1395	X	1118	-0-	-277	-0-	86	1	1026	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
08	1395	X	1315	-0-	-80	-0-	139	1	1157	3	Y	17	15	1			6
							19	9									
09	1320	X	740	-0-	-580	-0-	64	1	668	3	Y	7	11	1			2
							8	9									
10	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	114	1	1414	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
11	1260	X	1065	-0-	-195	-0-	98	1	958	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
12	1302	X	1242	-0-	-60	-0-	111	1	1122	3	Y	8	9	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

01	2511	X	2432	-0-	-79	-0-	215	1	2197	3	Y	18	23	1			8
							20	9									
02	2240	X	2176	-0-	-64	-0-	183	1	1979	3	Y	13	12	1			9
							14	9									
03	2604	X	2340	-0-	-264	-0-	201	1	2111	3	Y	25	30	1			4
							28	9									
04	2520	X	2417	-0-	-103	-0-	163	1	2229	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
05	2604	X	2405	-0-	-199	-0-	166	1	2216	3	Y	21	11	1			16
							23	9									
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	196	1	2296	3	Y	19	18	1			17
							21	9									
07	2511	X	2379	-0-	-132	-0-	182	1	2186	3	Y	10	19	1			8
							11	9									
08	2511	X	2153	-0-	-358	-0-	227	1	1885	3	Y	37	32	1			13
							41	9									
09	2520	X	2301	-0-	-219	-0-	198	1	2066	3	Y	34	37	1			10
							37	9									
10	2604	X	2345	-0-	-259	-0-	173	1	2143	3	Y	26	29	1			7
							29	9									
11	2520	X	2473	-0-	-47	-0-	227	1	2218	3	Y	25	16	1			16
							28	9									
12	2387	X	2152	-0-	-235	-0-	191	1	1935	3	Y	24	29	1			11
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 28,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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	310	X	294	-0-	-16	-0-	26	1	268	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	103	1	1116	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	147	1	1551	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	445	X	445	-0-	-0-	-0-	30	1	413	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1364	X	875	-0-	-489	-0-	61	1	811	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	1650	X	208	-0-	-1442	-0-	16	1	191	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1705	X	298	-0-	-1407	-0-	23	1	275	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1705	X	139	-0-	-1566	-0-	15	1	123	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	840	X	74	-0-	-766	-0-	6	1	67	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	868	X	80	-0-	-788	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	300	X	138	-0-	-162	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	97	-0-	-213	-0-	9	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	4061	X	3124	-0-	-937	-0-	170	1	2945	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	3668	X	3513	-0-	-155	-0-	171	1	3333	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	3472	X	3188	-0-	-284	-0-	164	1	3000	3	Y	22	20	1			3
							24	9									
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	137	1	3374	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
05	3875	X	3279	-0-	-596	-0-	128	1	3137	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
06	3750	X	3473	-0-	-277	-0-	125	1	3334	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	135	1	3834	3	Y	23	21	1			5
							25	9									
08	3658	X	3419	-0-	-239	-0-	127	1	3264	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
09	3540	X	3272	-0-	-268	-0-	114	1	3135	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
10	3999	X	2940	-0-	-1059	-0-	64	1	2846	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
11	3870	X	2409	-0-	-1461	-0-	41	1	2353	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
12	3999	X	3591	-0-	-408	-0-	158	1	3415	3	Y	16	17	1			2
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 39,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					-0-
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	145 39	1 9	3456	3	Y	35	30	1			5
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	3510	X	3072	-0-	-438	-0-	110 21	1 9	2941	3	Y	19	15	1			4
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	123 28	1 9	3496	3	Y	25	24	1			5
08	3627	X	1200	-0-	-2427	-0-	44 14	1 9	1142	3	Y	13	16	1			2
09	3060	X	1773	-0-	-1287	-0-	62 13	1 9	1698	3	Y	12	12	1			2
10	3658	X	2013	-0-	-1645	-0-	44 15	1 9	1954	3	Y	14	14	1			2
11	3540	X	941	-0-	-2599	-0-	5 9	1 9	927	3	Y	8	8	1			2
12	3658	X	1080	-0-	-2578	-0-	36 9	1 9	1035	3	Y	8	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	1767	X	1323	-0-	-444	-0-	118 1	1 9	1204	3	Y	1	3	1			-0-
02	1484	X	1077	-0-	-407	-0-	91 3	1 9	983	3	Y	3	2	1			1
03	1581	X	1101	-0-	-480	-0-	95 4	1 9	1002	3	Y	4	5	1			-0-
04	1410	X	1251	-0-	-159	-0-	85 6	1 9	1160	3	Y	5	4	1			1
05	1426	X	1133	-0-	-293	-0-	79 3	1 9	1051	3	Y	3	2	1			2
06	1290	X	1147	-0-	-143	-0-	90 2	1 9	1055	3	Y	2	3	1			1
07	1302	X	1067	-0-	-235	-0-	82 2	1 9	983	3	Y	2	2	1			1
08	1302	X	933	-0-	-369	-0-	100 4	1 9	829	3	Y	4	4	1			1
09	1260	X	754	-0-	-506	-0-	66 3	1 9	685	3	Y	3	3	1			1
10	1178	X	696	-0-	-482	-0-	52 1	1 9	643	3	Y	1	2	1			-0-
11	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	122 3	1 9	1193	3	Y	3	1	1			2
12	1054	X	908	-0-	-146	-0-	81 2	1 9	825	3	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1984	X	1730	-0-	-254	-0-	154	1	1573	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	1708	X	1517	-0-	-191	-0-	126	1	1363	3	Y	25	10	1			16
							28	9									
03	1891	X	1462	-0-	-429	-0-	121	1	1277	3	Y	58	65	1			9
							64	9									
04	1830	X	1713	-0-	-117	-0-	112	1	1524	3	Y	70	61	1			18
							77	9									
05	1891	X	1636	-0-	-255	-0-	109	1	1453	3	Y	67	35	1			50
							74	9									
06	1680	X	1577	-0-	-103	-0-	120	1	1410	3	Y	43	54	1			39
							47	9									
07	1767	X	1179	-0-	-588	-0-	89	1	1068	3	Y	20	42	1			17
							22	9									
08	1767	X	1529	-0-	-238	-0-	153	1	1270	3	Y	96	80	1			33
							106	9									
09	1710	X	659	-0-	-1051	-0-	55	1	573	3	Y	28	53	1			8
							31	9									
10	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	123	1	1518	3	Y	70	59	1			19
							77	9									
11	1590	X	1462	-0-	-128	-0-	131	1	1277	3	Y	49	36	1			32
							54	9									
12	1519	X	1416	-0-	-103	-0-	122	1	1240	3	Y	49	58	1			23
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 17,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

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	434	X	331	-0-	-103	-0-	29	1	301	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	X	270	-0-	-94	-0-	23	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	319	-0-	-84	-0-	28	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	378	X	378	-0-	-0-	-0-	26	1	351	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	416	X	416	-0-	-0-	-0-	29	1	386	3	Y	1					1
							1	9									
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	403	X	289	-0-	-114	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					1
08	403	X	328	-0-	-75	-0-	35	1	292	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	390	X	255	-0-	-135	-0-	22	1	233	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	403	X	204	-0-	-199	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	449	X	449	-0-	-0-	-0-	42	1	407	3	Y	-0-					-0-
*12	461	X	461	-0-	-0-	-0-	41	1	419	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2604	X	2503	-0-	-101	-0-	165	1	2332	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	144	1	2214	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	155	1	2312	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	2430	X	2201	-0-	-229	-0-	84	1	2114	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2604	X	2360	-0-	-244	-0-	99	1	2259	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2520	X	2239	-0-	-281	-0-	92	1	2144	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2604	X	2520	-0-	-84	-0-	97	1	2422	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2480	X	1536	-0-	-944	-0-	61	1	1473	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2280	X	544	-0-	-1736	-0-	22	1	521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2511	X	1845	-0-	-666	-0-	69	1	1775	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2430	X	1816	-0-	-614	-0-	106	1	1709	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2511	X	2112	-0-	-399	-0-	120	1	1991	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

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-

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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	79	1	900	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	70	1	854	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1054	N	660	-0-	-394	-0-	52	1	604	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-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: 2,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	2046	X	1937	-0-	-109	-0-	172	1	1758	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
02	2352	X	1991	-0-	-361	-0-	168	1	1816	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
03	2604	X	2021	-0-	-583	-0-	174	1	1835	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
04	2520	X	893	-0-	-1627	-0-	60	1	822	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
05	2201	X	928	-0-	-1273	-0-	64	1	854	3	Y	9	5	1			7
							10	9									
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	336	1	3933	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
07	2201	X	1730	-0-	-471	-0-	133	1	1591	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
08	2015	X	1235	-0-	-780	-0-	131	1	1087	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	392	1	4088	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
10	3503	X	2845	-0-	-658	-0-	212	1	2619	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
11	3390	X	2395	-0-	-995	-0-	222	1	2163	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
12	3503	X	2114	-0-	-1389	-0-	189	1	1913	3	Y	11	12	1			5
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 26,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	2356	X	1940	-0-	-416	-0-	127	1	1798	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	1960	X	1673	-0-	-287	-0-	101	1	1560	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	2139	X	1896	-0-	-243	-0-	118	1	1760	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
04	2010	X	1788	-0-	-222	-0-	68	1	1706	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
05	2077	X	1707	-0-	-370	-0-	72	1	1628	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	1890	X	1807	-0-	-83	-0-	74	1	1726	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	75	1	1857	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	71	1	1705	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	73	1	1752	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1953	N	1499	-0-	-454	-0-	56	1	1440	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	87	1	1394	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1891	N	1315	-0-	-576	-0-	75	1	1238	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

01	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	143	1	1623	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	2240	X	1496	-0-	-744	-0-	113	1	1379	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	2480	X	2207	-0-	-273	-0-	171	1	1977	3	Y	54	47	1			8
							59	9									
04	2400	X	1710	-0-	-690	-0-	65	1	1597	3	Y	44	41	1			11
							48	9									
05	2201	X	1693	-0-	-508	-0-	65	1	1597	3	Y	28	31	1			8
							31	9									
06	2130	X	1496	-0-	-634	-0-	53	1	1408	3	Y	32	33	1			7
							35	9									
07	2201	X	1475	-0-	-726	-0-	49	1	1405	3	Y	19	22	1			4
							21	9									
08	2201	X	1400	-0-	-801	-0-	52	1	1346	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
09	1710	X	1220	-0-	-490	-0-	43	1	1175	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1705	X	1616	-0-	-89	-0-	36	1	1577	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1500	X	1324	-0-	-176	-0-	67	1	1255	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1488	X	1394	-0-	-94	-0-	109	1	1283	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	3627	X	3274	-0-	-353	-0-	291	1	2972	3	Y	10	14	1			5
							11	9									
02	3388	X	3168	-0-	-220	-0-	267	1	2891	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
03	3782	X	3131	-0-	-651	-0-	270	1	2844	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
04	3660	X	3377	-0-	-283	-0-	229	1	3131	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
05	3534	X	3307	-0-	-227	-0-	229	1	3060	3	Y	16	8	1			12
							18	9									
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	275	1	3218	3	Y	11	13	1			10
							12	9									
07	3503	X	3463	-0-	-40	-0-	266	1	3188	3	Y	8	12	1			6
							9	9									
08	3503	X	2872	-0-	-631	-0-	305	1	2542	3	Y	23	21	1			8
							25	9									
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	313	1	3261	3	Y	24	25	1			7
							26	9									
10	3627	X	3529	-0-	-98	-0-	262	1	3247	3	Y	18	20	1			5
							20	9									
11	3510	X	3318	-0-	-192	-0-	307	1	2993	3	Y	16	10	1			11
							18	9									
12	3720	X	3661	-0-	-59	-0-	327	1	3315	3	Y	17	20	1			8
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 40,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	800	-0-	-316	-0-	65	1	735	3	Y	-0-					14
02	924	X	653	-0-	-271	-0-	52	1	601	3	Y	-0-					14
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	78	1	921	3	Y	-0-					14
04	960	X	698	-0-	-262	-0-	32	1	664	3	Y	2					16
							2	9									
05	992	X	655	-0-	-337	-0-	34	1	621	3	Y	-0-					16
06	960	X	690	-0-	-270	-0-	40	1	649	3	Y	1	14	1			3
							1	9									
07	992	X	796	-0-	-196	-0-	34	1	761	3	Y	1					4
							1	9									
08	992	X	592	-0-	-400	-0-	26	1	566	3	Y	-0-					4
09	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	44	1	1093	3	Y	1					5
							1	9									
10	806	X	494	-0-	-312	-0-	22	1	472	3	Y	-0-					5
11	780	X	602	-0-	-178	-0-	39	1	562	3	Y	1					6
							1	9									
12	1178	X	658	-0-	-520	-0-	36	1	621	3	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	434	N	366	-0-	-68	-0-	18	1	336	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	24	1	313	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
05	403	N	161	-0-	-242	-0-	9	1	144	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	419	X	419	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	403	X	399	-0-	-4	-0-	23	1	368	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
09	390	X	379	-0-	-11	-0-	20	1	351	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
10	434	X	393	-0-	-41	-0-	21	1	362	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	644	X	644	-0-	-0-	-0-	24	1	592	3	Y	11	10	1			3
							16	4	12	9							
*12	439	X	439	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	9	9	1			3
							5	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 4,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

01	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	105	1	1194	3	Y	-0-					17
02	1120	X	1111	-0-	-9	-0-	89	1	1022	3	Y	-0-					17
03	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	116	1	1373	3	Y	-0-					17
04	1440	X	1232	-0-	-208	-0-	56	1	1174	3	Y	2					19
							2	9									
05	1488	X	784	-0-	-704	-0-	40	1	744	3	Y	-0-					19
06	1440	X	1101	-0-	-339	-0-	64	1	1036	3	Y	1	17	1			3
							1	9									
07	1488	X	941	-0-	-547	-0-	40	1	901	3	Y	-0-					3
08	1488	X	587	-0-	-901	-0-	26	1	561	3	Y	-0-					3
09	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	83	1	2089	3	Y	-0-					3
10	1147	X	420	-0-	-727	-0-	19	1	401	3	Y	-0-					3
11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	96	1	1395	3	Y	1					4
							1	9									
12	2232	X	2135	-0-	-97	-0-	116	1	2018	3	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1271	X	673	-0-	-598	-0-	48	1	623	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1148	X	874	-0-	-274	-0-	56	1	816	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	992	X	940	-0-	-52	-0-	60	1	833	3	Y	43	37	1			6
							47	9									
04	960	X	785	-0-	-175	-0-	28	1	683	3	Y	67	57	1			16
							74	9									
05	961	X	698	-0-	-263	-0-	26	1	628	3	Y	40	44	1			12
							44	9									
06	930	X	707	-0-	-223	-0-	24	1	636	3	Y	43	46	1			9
							47	9									
07	961	X	792	-0-	-169	-0-	26	1	738	3	Y	25	29	1			5
							28	9									
08	930	X	757	-0-	-173	-0-	27	1	694	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
09	780	X	671	-0-	-109	-0-	22	1	616	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
10	806	X	692	-0-	-114	-0-	15	1	651	3	Y	24	26	1			3
							26	9									
11	780	X	570	-0-	-210	-0-	22	1	534	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
12	806	X	663	-0-	-143	-0-	45	1	605	3	Y	12	14	1			1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 8,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

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	2852	X	1908	-0-	-944	-0-	126	1	1780	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2576	X	1092	-0-	-1484	-0-	67	1	1024	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2945	X	2558	-0-	-387	-0-	160	1	2397	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2850	X	2051	-0-	-799	-0-	78	1	1972	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2945	X	1336	-0-	-1609	-0-	56	1	1279	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2490	X	1303	-0-	-1187	-0-	54	1	1249	3	Y	-0-					-0-
07	2573	X	71	-0-	-2502	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	137	1	3306	3	Y	-0-					-0-
09	2040	X	796	-0-	-1244	-0-	32	1	764	3	Y	-0-					-0-
10	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	80	1	2055	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3330	X	1249	-0-	-2081	-0-	73	1	1176	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3000	-0-	-441	-0-	171	1	2828	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	992	X	708	-0-	-284	-0-	47	1	660	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	896	X	734	-0-	-162	-0-	45	1	689	3	Y	-0-					-0-
03	837	X	783	-0-	-54	-0-	49	1	733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	41	1	1024	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	X	775	-0-	-31	-0-	33	1	742	3	Y	-0-					-0-
06	780	X	627	-0-	-153	-0-	26	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	1116	X	935	-0-	-181	-0-	36	1	899	3	Y	-0-					-0-
08	1116	X	1056	-0-	-60	-0-	42	1	1014	3	Y	-0-					-0-
09	1080	X	372	-0-	-708	-0-	15	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	930	X	336	-0-	-594	-0-	13	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	87	1	1406	3	Y	-0-					-0-
12	1054	X	938	-0-	-116	-0-	54	1	884	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

01	1984	X	1860	-0-	-124	-0-	166	1	1691	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	1932	X	1799	-0-	-133	-0-	152	1	1639	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
03	2139	X	1891	-0-	-248	-0-	163	1	1713	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
04	2070	X	2027	-0-	-43	-0-	137	1	1873	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
05	2015	X	1929	-0-	-86	-0-	133	1	1782	3	Y	13	7	1			10
							14	9									
06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	153	1	1791	3	Y	11	11	1			10
							12	9									
07	2108	X	1961	-0-	-147	-0-	151	1	1804	3	Y	5	11	1			4
							6	9									
08	2108	X	1749	-0-	-359	-0-	185	1	1540	3	Y	22	18	1			8
							24	9									
09	2040	X	1973	-0-	-67	-0-	171	1	1780	3	Y	20	22	1			6
							22	9									
10	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	154	1	1906	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
11	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	181	1	1768	3	Y	12	9	1			8
							13	9									
*12	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	186	1	1884	3	Y	17	17	1			8
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 23,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	141	-0-	-99	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,575 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	961	N	878	-0-	-83	-0-	66	1	812	3	Y	-0-					2
02	812	N	726	-0-	-86	-0-	53	1	673	3	Y	-0-					2
03	930	N	715	-0-	-215	-0-	57	1	658	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	840	N	733	-0-	-107	-0-	20	1	713	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	777	-0-	-29	-0-	28	1	749	3	Y	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	28	1	733	3	Y	-0-					-0-
07	806	X	696	-0-	-110	-0-	30	1	666	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	596	-0-	-179	-0-	22	1	574	3	Y	-0-					-0-
09	750	X	445	-0-	-305	-0-	16	1	429	3	Y	-0-					-0-
10	775	X	652	-0-	-123	-0-	26	1	626	3	Y	-0-					-0-
11	750	X	657	-0-	-93	-0-	52	1	604	3	Y	1					1
							1	9									
*12	792	X	792	-0-	-0-	-0-	56	1	733	3	Y	3	1	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	260	1	2653	3	Y	-0-					-0-
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	307	1	3314	3	Y	-0-					-0-
03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	641	1	6748	3	Y	-0-					-0-
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	313	1	4284	3	Y	-0-					-0-
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	333	1	4457	3	Y	-0-					-0-
06	7140	X	4694	-0-	-2446	-0-	369	1	4325	3	Y	-0-					-0-
07	7378	X	5436	-0-	-1942	-0-	419	1	5017	3	Y	-0-					-0-
08	7378	X	4270	-0-	-3108	-0-	458	1	3812	3	Y	-0-					-0-
09	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	719	1	7491	3	Y	-0-					-0-
10	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	479	1	5928	3	Y	-0-					-0-
11	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	538	1	5245	3	Y	-0-					-0-
12	8494	X	6154	-0-	-2340	-0-	552	1	5602	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 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	2914	X	2900	-0-	-14	-0-	205	1	2681	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	2604	X	2593	-0-	-11	-0-	164	1	2418	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	2852	X	2498	-0-	-354	-0-	168	1	2321	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	2820	X	2450	-0-	-370	-0-	95	1	2346	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	2914	X	2005	-0-	-909	-0-	78	1	1923	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	2820	X	2054	-0-	-766	-0-	74	1	1974	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2883	X	2357	-0-	-526	-0-	80	1	2274	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2542	X	1533	-0-	-1009	-0-	57	1	1476	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	2460	X	1770	-0-	-690	-0-	62	1	1708	3	Y	-0-					-0-
10	2356	X	2088	-0-	-268	-0-	46	1	2042	3	Y	-0-					-0-
11	2280	X	2053	-0-	-227	-0-	83	1	1970	3	Y	-0-					-0-
12	2356	X	1876	-0-	-480	-0-	129	1	1747	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	1736	X	1099	-0-	-637	-0-	87	1	986	3	Y	24	27	1			3
							26	9									
02	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	120	1	1468	3	Y	28	26	1			5
							31	9									
03	1643	X	1415	-0-	-228	-0-	107	1	1240	3	Y	62	58	1			9
							68	9									
04	1530	X	1295	-0-	-235	-0-	48	1	1192	3	Y	50	47	1			12
							55	9									
05	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	73	1	1794	3	Y	31	34	1			9
							34	9									
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	124	1	3314	3	Y	49	48	1			10
							54	9									
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	105	1	2998	3	Y	187	159	1			38
							206	9									
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	105	1	2695	3	Y	252	250	1			40
							277	9									
09	3480	X	2627	-0-	-853	-0-	84	1	2302	3	Y	219	223	1			36
							241	9									
10	3596	X	2719	-0-	-877	-0-	52	1	2311	3	Y	324	320	1			40
							356	9									
11	3480	X	2250	-0-	-1230	-0-	105	1	1950	3	Y	177	179	1			38
							195	9									
12	3317	X	3148	-0-	-169	-0-	224	1	2635	3	Y	263	273	1			28
							289	9									

TOTAL GAS PROD: 27,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,666

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	85	1	1215	3	Y	28	24	1			7
							31	9									
02	1512	X	1002	-0-	-510	-0-	61	1	931	3	Y	9	13	1			3
							10	9									
03	1705	X	1024	-0-	-681	-0-	64	1	953	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	1650	X	917	-0-	-733	-0-	35	1	876	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	1829	X	1659	-0-	-170	-0-	112	1	1547	3	N	-0-					-0-
02	1708	X	1609	-0-	-99	-0-	100	1	1509	3	N	-0-					-0-
03	1922	X	1781	-0-	-141	-0-	116	1	1665	3	N	-0-					-0-
04	1860	X	1392	-0-	-468	-0-	53	1	1339	3	N	-0-					-0-
05	1922	X	1874	-0-	-48	-0-	79	1	1795	3	N	-0-					-0-
06	1710	X	1517	-0-	-193	-0-	62	1	1455	3	N	-0-					-0-
07	1767	X	1272	-0-	-495	-0-	49	1	1223	3	N	-0-					-0-
08	1860	X	1573	-0-	-287	-0-	63	1	1510	3	N	-0-					-0-
09	1800	X	828	-0-	-972	-0-	33	1	795	3	N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	1530	X	1266	-0-	-264	-0-	63	1	1203	3	N	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 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	2790	X	1839	-0-	-951	-0-	161	1	1641	3	Y	34	47	1			15
							37	9									
02	2520	X	1747	-0-	-773	-0-	145	1	1566	3	Y	33	27	1			21
							36	9									
03	2480	X	1656	-0-	-824	-0-	139	1	1460	3	Y	52	64	1			9
							57	9									
04	2400	X	1659	-0-	-741	-0-	109	1	1496	3	Y	49	45	1			13
							54	9									
05	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	156	1	2087	3	Y	52	26	1			39
							57	9									
06	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	149	1	1752	3	Y	24	41	1			22
							26	9									
07	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	169	1	2031	3	Y	25	26	1			21
							28	9									
08	2294	X	1418	-0-	-876	-0-	146	1	1218	3	Y	49	53	1			17
							54	9									
09	2220	X	1016	-0-	-1204	-0-	86	1	898	3	Y	29	37	1			9
							32	9									
10	2294	X	1357	-0-	-937	-0-	99	1	1226	3	Y	29	30	1			8
							32	9									
11	2160	X	1153	-0-	-1007	-0-	105	1	1025	3	Y	21	15	1			14
							23	9									
12	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	184	1	1862	3	Y	37	34	1			17
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 20,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

CLONINGER WELL #: 1 RRCID -> 247275 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11286 - 11334

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

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/13/2013 - PLUGGED 08-13-2013

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, 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	18290	X	16849	-0-	-1441	-0-	1502	1	15344	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	15820	X	14678	-0-	-1142	-0-	1242	1	13428	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
03	17980	X	15721	-0-	-2259	-0-	1362	1	14336	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
04	17400	X	15815	-0-	-1585	-0-	1077	1	14717	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
05	17980	X	15771	-0-	-2209	-0-	1095	1	14657	3	Y	17	9	1			13
							19	9									
06	16320	X	6381	-0-	-9939	-0-	500	1	5864	3	Y	15	15	1			13
							17	9									
07	16337	X	5249	-0-	-11088	-0-	404	1	4835	3	Y	9	15	1			7
							10	9									
08	16337	X	4736	-0-	-11601	-0-	505	1	4202	3	Y	26	24	1			9
							29	9									
09	15810	X	5542	-0-	-10268	-0-	482	1	5025	3	Y	32	32	1			9
							35	9									
10	15779	X	8107	-0-	-7672	-0-	604	1	7479	3	Y	22	25	1			6
							24	9									
11	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	1032	1	10067	3	Y	22	13	1			15
							24	9									
*12	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	994	1	10081	3	Y	24	28	1			11
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 131,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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	1550	X	1239	-0-	-311	-0-	59	1	1092	3	Y	80	81	1			14
							88	9									
02	1820	X	1393	-0-	-427	-0-	70	1	1247	3	Y	69	65	1			18
							76	9									
03	2108	X	1331	-0-	-777	-0-	81	1	1187	3	Y	57	61	1			14
							63	9									
04	2040	X	1176	-0-	-864	-0-	80	1	1053	3	Y	39	36	1			17
							43	9									
05	1550	X	527	-0-	-1023	-0-	28	1	449	3	Y	45	45	1			17
							50	9									
06	1500	X	1393	-0-	-107	-0-	77	1	1270	3	Y	42	46	1			13
							46	9									
07	1550	X	1251	-0-	-299	-0-	69	1	1127	3	Y	50	48	1			15
							55	9									
08	1333	X	1294	-0-	-39	-0-	72	1	1166	3	Y	51	46	1			20
							56	9									
09	1380	X	1048	-0-	-332	-0-	54	1	951	3	Y	39	45	1			14
							43	9									
10	1426	X	899	-0-	-527	-0-	46	1	809	3	Y	40	45	1			9
							44	9									
11	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	75	1	1854	3	Y	65	57	1			17
							51	4	72	9							
12	1302	X	1186	-0-	-116	-0-	59	1	1056	3	Y	52	51	1			18
							14	4	57	9							

TOTAL GAS PROD: 14,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	874	-0-	-273	-0-	71	1	803	3	Y	-0-					-0-
02	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	98	1	1123	3	Y	-0-					-0-
03	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	93	1	1103	3	Y	-0-					-0-
04	1050	X	802	-0-	-248	-0-	37	1	765	3	Y	-0-					-0-
05	1364	X	797	-0-	-567	-0-	41	1	756	3	Y	-0-					-0-
06	1320	X	849	-0-	-471	-0-	50	1	799	3	Y	-0-					-0-
07	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	69	1	1543	3	Y	1					1
							1	9									
08	1209	X	979	-0-	-230	-0-	43	1	936	3	Y	-0-					1
09	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	55	1	1364	3	Y	-0-					1
10	1612	X	852	-0-	-760	-0-	38	1	814	3	Y	-0-					1
11	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	105	1	1522	3	Y	1					2
							1	9									
*12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	160	1	2771	3	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

01	3844	X	3078	-0-	-766	-0-	54	1	3024	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	2380	-0-	-1288	-0-	40	1	2340	3	Y	-0-					-0-
03	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	113	1	6215	3	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3425	-0-	-655	-0-	3425	3			Y	-0-					-0-
05	4216	X	2646	-0-	-1570	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-
06	6120	X	1281	-0-	-4839	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	3401	-0-	-2923	-0-	3401	3			Y	-0-					-0-
08	6324	X	2699	-0-	-3625	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
09	3420	X	2754	-0-	-666	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2412	-0-	-998	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2646	-0-	-654	-0-	62	1	2584	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2369	-0-	-1041	-0-	61	1	2308	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	1209 X	912	-0-	-297	-0-	74	1	838	3	Y	-0-					10
02	1092 X	877	-0-	-215	-0-	70	1	807	3	Y	-0-					10
03	1209 X	1124	-0-	-85	-0-	88	1	1036	3	Y	-0-					10
04	1140 X	920	-0-	-220	-0-	42	1	878	3	Y	-0-					10
05	1178 X	791	-0-	-387	-0-	41	1	750	3	Y	-0-					10
06	1080 X	885	-0-	-195	-0-	52	1	833	3	Y	-0-	9	1			1
07	1116 X	801	-0-	-315	-0-	34	1	767	3	Y	-0-					1
08	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	56	1	1215	3	Y	-0-					1
09	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	50	1	1253	3	Y	-0-					1
10	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	46	1	974	3	Y	-0-					1
11	1230 X	1025	-0-	-205	-0-	66	1	959	3	Y	-0-					1
*12	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	1261	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

01	1922 N	1835	-0-	-87	-0-	114	1	1674	3	Y	43					142
						47	9									
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	123	1	1929	3	Y	59	106	1			95
						65	9									
03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	131	1	1960	3	Y	71	105	1			61
						78	9									
04	1770 N	1563	-0-	-207	-0-	60	1	1479	3	Y	22					83
						24	9									
05	2356 N	1541	-0-	-815	-0-	59	1	1456	3	Y	24	64	1			43
						26	9									
06	2100 N	1541	-0-	-559	-0-	55	1	1467	3	Y	17	47	1			13
						19	9									
07	2356 X	1533	-0-	-823	-0-	52	1	1468	3	Y	12					25
						13	9									
08	2170 X	1562	-0-	-608	-0-	58	1	1487	3	Y	15					40
						17	9									
09	1560 X	1437	-0-	-123	-0-	50	1	1375	3	Y	11					51
						12	9									
10	1581 X	1180	-0-	-401	-0-	26	1	1151	3	Y	3					54
						3	9									
11	1530 X	1185	-0-	-345	-0-	42	1	1122	3	Y	19	41	1			32
						21	9									
12	1550 X	1287	-0-	-263	-0-	77	1	1199	3	Y	10					42
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 18,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	265	1	2708	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	2996	X	2446	-0-	-550	-0-	207	1	2236	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	3317	X	2783	-0-	-534	-0-	241	1	2536	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	3090	X	2872	-0-	-218	-0-	196	1	2672	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3193	X	2254	-0-	-939	-0-	156	1	2087	3	Y	10	4	1			7
							11	9									
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	249	1	2914	3	Y	12	9	1			10
							13	9									
07	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	222	1	2656	3	Y	8	12	1			6
							9	9									
08	2976	X	2332	-0-	-644	-0-	247	1	2060	3	Y	23	21	1			8
							25	9									
09	3180	X	2926	-0-	-254	-0-	254	1	2647	3	Y	23	24	1			7
							25	9									
10	3286	X	2702	-0-	-584	-0-	200	1	2482	3	Y	18	20	1			5
							20	9									
11	3180	X	2963	-0-	-217	-0-	274	1	2672	3	Y	15	10	1			10
							17	9									
12	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	253	1	2568	3	Y	18	20	1			8
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 33,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

01	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	15231	3	3	9	Y	3	5	1			1
02	11900	X	9685	-0-	-2215	-0-	9682	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	15903	X	11687	-0-	-4216	-0-	11681	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	15390	X	14429	-0-	-961	-0-	14425	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	15903	X	12796	-0-	-3107	-0-	12792	3	4	9	Y	4	2	1			3
06	14730	X	13876	-0-	-854	-0-	13870	3	6	9	Y	5	4	1			4
07	14911	X	12172	-0-	-2739	-0-	12170	3	2	9	Y	2	4	1			2
08	14911	X	11024	-0-	-3887	-0-	11015	3	9	9	Y	8	7	1			3
09	14430	X	12177	-0-	-2253	-0-	12169	3	8	9	Y	7	8	1			2
10	14353	X	12116	-0-	-2237	-0-	12109	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	13890	X	11520	-0-	-2370	-0-	11514	3	6	9	Y	5	3	1			4
12	12586	X	11473	-0-	-1113	-0-	11466	3	7	9	Y	6	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 148,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	202	3	Y	291	287	1			311
							8	4	320	9							
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	90	3	Y	411	180	1			542
							452	9									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	38	3	Y	297	806	1			33
							35	4	327	9							
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	63	3	34	4	Y	285	252	1			66
							314	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	317	312	1			71
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	321	266	1			126
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	308	337	1			97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	291	254	1			134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	232	1			87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	157	158	1			86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	156	1			112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	223	167	1			168

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,268

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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	Y	161	159	1			173
							5	4	177	9							
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	61	3	Y	228	100	1			301
							251	9									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	Y	165	448	1			18
							24	4	182	9							
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	42	3	22	4	Y	141	126	1			33
							155	9									
05	186	N	79	-0-	-107	-0-	9	3	1	4	Y	63	82	1			14
							69	9									
06	180	N	71	-0-	-109	-0-	1	4	70	9	Y	64	53	1			25
07	217	N	68	-0-	-149	-0-	1	4	67	9	Y	61	67	1			19
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	3	1	4	Y	59	51	1			27
							65	9									
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	49	3	111	9	Y	101	80	1			48
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	125	105	1			68
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	111	111	1			68
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	128	100	1			96

TOTAL GAS PROD: 1,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,407

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	12631	-0-	-1908	-0-	216	1	11939	3	Y	433	429	1			38
							476	9									
02	13132	X	11028	-0-	-2104	-0-	307	1	10326	3	Y	359	359	1			38
							395	9									
03	14539	X	10975	-0-	-3564	-0-	364	1	10192	3	Y	381	388	1			31
							419	9									
04	12780	X	10188	-0-	-2592	-0-	334	1	9525	3	Y	299	271	1			59
							329	9									
05	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	512	1	13830	3	Y	311	320	1			50
							342	9									
06	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	624	1	15560	3	Y	338	327	1			61
							372	9									
07	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	18442	3	421	9	Y	383	349	1			95
08	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	692	1	18753	3	Y	381	384	1			92
							419	9									
09	16560	X	10131	-0-	-6429	-0-	427	1	9349	3	Y	323	348	1			67
							355	9									
10	18848	X	10143	-0-	-8705	-0-	502	1	9404	3	Y	215	246	1			36
							237	9									
11	19230	X	9063	-0-	-10167	-0-	471	1	8161	3	Y	392	344	1			84
							431	9									
12	19871	X	4632	-0-	-15239	-0-	374	1	3798	3	Y	418	400	1			102
							460	9									

TOTAL GAS PROD: 148,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,233

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

01	12028	X	8354	-0-	-3674	-0-	8352	3	2	9	Y	2	4	1			1
02	10780	X	7362	-0-	-3418	-0-	7356	3	6	9	Y	5	3	1			3
03	11966	X	6111	-0-	-5855	-0-	6101	3	10	9	Y	9	10	1			2
04	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12394	3	9	9	Y	8	8	1			2
05	11036	X	8482	-0-	-2554	-0-	8473	3	9	9	Y	8	4	1			6
06	8070	X	4245	-0-	-3825	-0-	4237	3	8	9	Y	7	7	1			6
07	12803	X	5744	-0-	-7059	-0-	5741	3	3	9	Y	3	6	1			3
08	12803	X	5289	-0-	-7514	-0-	5272	3	17	9	Y	15	13	1			5
09	12390	X	4499	-0-	-7891	-0-	4484	3	15	9	Y	14	15	1			4
10	8494	X	3711	-0-	-4783	-0-	3699	3	12	9	Y	11	12	1			3
11	5550	X	3517	-0-	-2033	-0-	3505	3	12	9	Y	11	7	1			7
12	5735	X	3469	-0-	-2266	-0-	3455	3	14	9	Y	13	14	1			6

TOTAL GAS PROD: 73,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

01	20119	X	17430	-0-	-2689	-0-	17113	3	317	9	Y	288	393	1			131
02	18144	X	15105	-0-	-3039	-0-	14918	3	187	9	Y	170	190	1			111
03	20429	X	16125	-0-	-4304	-0-	15959	3	166	9	Y	151	237	1			25
04	19770	X	15913	-0-	-3857	-0-	15758	3	155	9	Y	141	129	1			37
05	19840	X	15818	-0-	-4022	-0-	15726	3	92	9	Y	84	58	1			63
06	16860	X	15968	-0-	-892	-0-	15927	3	41	9	Y	37	66	1			34
07	16709	X	14925	-0-	-1784	-0-	14901	3	24	9	Y	22	38	1			18
08	16430	X	14079	-0-	-2351	-0-	13995	3	84	9	Y	76	68	1			26
09	15960	X	14780	-0-	-1180	-0-	14694	3	86	9	Y	78	81	1			23
10	16492	X	15470	-0-	-1022	-0-	15403	3	67	9	Y	61	67	1			17
11	15960	X	15435	-0-	-525	-0-	15377	3	58	9	Y	53	35	1			35
12	15283	X	15264	-0-	-19	-0-	15197	3	67	9	Y	61	68	1			28

TOTAL GAS PROD: 186,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686 X	14938	-0-	-748	-0-	14938	3			Y	-0-					-0-
02	14168 X	13531	-0-	-637	-0-	13531	3			Y	-0-					-0-
03	15686 X	13911	-0-	-1775	-0-	13909	3	2	9	Y	2					2
04	14670 X	11619	-0-	-3051	-0-	11576	3	43	9	Y	39					41
05	14973 X	10011	-0-	-4962	-0-	10000	3	11	9	Y	10					51
06	14490 X	7705	-0-	-6785	-0-	7698	3	7	9	Y	6	45	1			12
07	14973 X	7533	-0-	-7440	-0-	7513	3	20	9	Y	18					30
08	13919 X	7577	-0-	-6342	-0-	7571	3	6	9	Y	5					35
09	11610 X	9125	-0-	-2485	-0-	9117	3	8	9	Y	7					42
10	10013 X	8845	-0-	-1168	-0-	8845	3			Y	-0-					42
11	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9298	3	18	9	Y	16					58
12	9424 X	8892	-0-	-532	-0-	8870	3	22	9	Y	20					78

TOTAL GAS PROD: 123,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

01	27838 X	24358	-0-	-3480	-0-	430	1	23730	3	Y	180	178	1			16
						198	9									
02	25004 X	21555	-0-	-3449	-0-	618	1	20754	3	Y	166	164	1			18
						183	9									
03	27683 X	21357	-0-	-6326	-0-	725	1	20320	3	Y	284	279	1			23
						312	9									
04	23970 X	19754	-0-	-4216	-0-	654	1	18685	3	Y	377	325	1			75
						415	9									
05	24366 X	21574	-0-	-2792	-0-	754	1	20393	3	Y	388	400	1			63
						427	9									
06	23580 X	19093	-0-	-4487	-0-	711	1	17744	3	Y	580	539	1			104
						638	9									
07	23870 X	18344	-0-	-5526	-0-	17856	3	488	9	Y	444	438	1			110
08	21576 X	18635	-0-	-2941	-0-	646	1	17521	3	Y	425	433	1			102
						468	9									
09	20880 X	16123	-0-	-4757	-0-	686	1	15023	3	Y	376	400	1			78
						414	9									
10	21576 X	16040	-0-	-5536	-0-	798	1	14952	3	Y	264	298	1			44
						290	9									
11	19080 X	14331	-0-	-4749	-0-	759	1	13148	3	Y	385	347	1			82
						424	9									
12	18631 X	9012	-0-	-9619	-0-	770	1	7829	3	Y	375	365	1			92
						413	9									

TOTAL GAS PROD: 220,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,244

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	9203	-0-	-66	-0-	855	1	7487	3	Y	376	383	1			44
							447	4	414	9							
02	8232	X	7624	-0-	-608	-0-	911	1	6419	3	Y	262	264	1			42
							6	4	288	9							
03	9796	X	8231	-0-	-1565	-0-	928	1	6728	3	Y	292	311	1			23
							254	4	321	9							
04	9480	X	7961	-0-	-1519	-0-	880	1	6023	3	Y	297	253	1			67
							731	4	327	9							
05	9796	X	6333	-0-	-3463	-0-	199	1	5864	3	Y	27	58	1			36
							240	4	30	9							
06	8910	X	4245	-0-	-4665	-0-	10	1	3975	3	Y	114	121	1			29
							135	4	125	9							
07	8432	X	4676	-0-	-3756	-0-	35	1	4399	3	Y	177	182	1			24
							47	4	195	9							
08	8246	X	6421	-0-	-1825	-0-	136	1	5993	3	Y	258	234	1			48
							8	4	284	9							
09	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	236	1	7820	3	Y	204	221	1			31
							8	4	224	9							
10	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	76	1	7593	3	Y	206	220	1			17
							4	4	227	9							
11	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	140	1	8124	3	Y	206	203	1			20
							24	4	227	9							
*12	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	166	1	9709	3	Y	341	328	1			33
							43	4	375	9							

TOTAL GAS PROD: 89,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,760

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

01	25141	X	19288	-0-	-5853	-0-	19268	3	20	9	N	18					72
02	20804	X	16212	-0-	-4592	-0-	16210	3	2	9	N	2					74
03	20336	X	15742	-0-	-4594	-0-	15722	3	20	9	N	18					92
04	18810	X	14359	-0-	-4451	-0-	66	1	14281	3	N	11					103
							12	9									
05	19437	X	14963	-0-	-4474	-0-	14955	3	8	9	N	7					110
06	18660	X	14128	-0-	-4532	-0-	14116	3	12	9	N	11					121
07	17949	X	14810	-0-	-3139	-0-	14791	3	19	9	N	17					138
08	15748	X	15566	-0-	-182	-0-	15545	3	21	9	N	19					157
09	14490	X	11731	-0-	-2759	-0-	11702	3	29	9	N	26					183
10	14973	X	12035	-0-	-2938	-0-	12011	3	24	9	N	22					205
11	15060	X	10585	-0-	-4475	-0-	10564	3	21	9	N	19					224
12	15562	X	13667	-0-	-1895	-0-	13631	3	36	9	N	33					257

TOTAL GAS PROD: 173,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
SIDDONS OL WELL #: 1H RRCID -> 260522 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13316 PERF. 5186 - 5444

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

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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

01	6944 X	6334	-0-	-610	-0-	112	1	6197	3	Y	23	23	1			2
						25	9									
02	6272 X	5681	-0-	-591	-0-	164	1	5495	3	Y	20	20	1			2
						22	9									
03	6882 X	5520	-0-	-1362	-0-	189	1	5296	3	Y	32	32	1			2
						35	9									
04	6180 X	4719	-0-	-1461	-0-	159	1	4530	3	Y	27	24	1			5
						30	9									
05	6386 X	5380	-0-	-1006	-0-	191	1	5163	3	Y	24	25	1			4
						26	9									
06	6120 X	4744	-0-	-1376	-0-	182	1	4539	3	Y	21	21	1			4
						23	9									
07	6293 X	4465	-0-	-1828	-0-	4444	3	21	9	Y	19	18	1			5
08	5518 X	4383	-0-	-1135	-0-	156	1	4217	3	Y	9	12	1			2
						10	9									
09	5220 X	3652	-0-	-1568	-0-	159	1	3491	3	Y	2	4	1			-0-
						2	9									
10	5394 X	3491	-0-	-1903	-0-	176	1	3308	3	Y	6	5	1			1
						7	9									
11	4740 X	3168	-0-	-1572	-0-	172	1	2987	3	Y	8	7	1			2
						9	9									
12	4464 X	1891	-0-	-2573	-0-	169	1	1721	3	Y	1	3	1			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 53,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

01	24676 X	20876	-0-	-3800	-0-	20801	3	75	9	Y	68	91	1			31
02	21672 X	17622	-0-	-4050	-0-	17566	3	56	9	Y	51	49	1			33
03	23994 X	16809	-0-	-7185	-0-	16737	3	72	9	Y	65	88	1			10
04	22890 X	17308	-0-	-5582	-0-	17234	3	74	9	Y	67	60	1			17
05	22413 X	15275	-0-	-7138	-0-	15214	3	61	9	Y	55	31	1			41
06	20190 X	16865	-0-	-3325	-0-	16779	3	86	9	Y	78	48	1			71
07	19499 X	15772	-0-	-3727	-0-	15740	3	32	9	Y	29	76	1			24
08	17887 X	15332	-0-	-2555	-0-	15264	3	68	9	Y	62	64	1			22
09	17310 X	17105	-0-	-205	-0-	17105	3			Y	-0-	22	1			-0-
10	17422 X	16669	-0-	-753	-0-	16649	3	20	9	Y	18	13	1			5
11	16860 X	14482	-0-	-2378	-0-	14431	3	51	9	Y	46	20	1			31
12	17670 X	15602	-0-	-2068	-0-	15497	3	105	9	Y	95	82	1			44

TOTAL GAS PROD: 199,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

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	20677 X	19567	-0-	-1110	-0-	348	1	19212	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
02	16800 X	16662	-0-	-138	-0-	482	1	16173	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
03	19840 X	15364	-0-	-4476	-0-	529	1	14825	3	Y	9	9	1			1
						10	9									
04	19200 X	15727	-0-	-3473	-0-	532	1	15193	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
05	19840 X	16651	-0-	-3189	-0-	593	1	16024	3	Y	31	26	1			5
						34	9									
06	18930 X	15736	-0-	-3194	-0-	606	1	15128	3	Y	2	7	1			-0-
						2	9									
07	18445 X	15190	-0-	-3255	-0-	15180	3	10	9	Y	9	7	1			2
08	16647 X	15440	-0-	-1207	-0-	549	1	14888	3	Y	3	4	1			1
						3	9									
09	16110 X	13138	-0-	-2972	-0-	574	1	12564	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	16647 X	12762	-0-	-3885	-0-	646	1	12116	3	Y	-0-					-0-
11	15750 X	11008	-0-	-4742	-0-	601	1	10407	3	Y	-0-					-0-
12	15438 X	6498	-0-	-8940	-0-	582	1	5916	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SIDDONS OL WELL #: 2 RRCID -> 261612 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10912 - 11110

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	55676 X	41902	-0-	-13774	-0-	41834	3	68	9	Y	62	70	1			28
02	48524 X	38887	-0-	-9637	-0-	38851	3	36	9	Y	33	40	1			21
03	53723 X	40553	-0-	-13170	-0-	40480	3	73	9	Y	66	76	1			11
04	50910 X	38969	-0-	-11941	-0-	38917	3	52	9	Y	47	46	1			12
05	45632 X	39282	-0-	-6350	-0-	39228	3	54	9	Y	49	25	1			36
06	41670 X	32470	-0-	-9200	-0-	32397	3	73	9	Y	66	42	1			60
07	43059 X	31825	-0-	-11234	-0-	31793	3	32	9	Y	29	65	1			24
08	0 W	29284	-0-	29284	29284	29256	3	28	9	Y	25	40	1			9
09	0 W	32338	-0-	32338	61622	32308	3	30	9	Y	27	28	1			8
10	0 W	33337	-0-	33337	94959	33335	3	2	9	Y	2	10	1			-0-
11	125439 X	30480	-0-	-94959	-0-	30470	3	10	9	Y	9	3	1			6
12	33418 X	31087	-0-	-2331	-0-	31075	3	12	9	Y	11	12	1			5

TOTAL GAS PROD: 420,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

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	43896	X	34146	-0-	-9750	-0-	34146	3			Y	-0-					-0-
02	38108	X	29229	-0-	-8879	-0-	29229	3			Y	-0-					-0-
03	42191	X	30521	-0-	-11670	-0-	30514	3	7	9	Y	6	5	1			1
04	40830	X	31031	-0-	-9799	-0-	31031	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	38316	X	30786	-0-	-7530	-0-	30786	3			Y	-0-					-0-
06	33030	X	30086	-0-	-2944	-0-	30086	3			Y	-0-					-0-
07	32364	X	27436	-0-	-4928	-0-	27190	3	246	9	Y	224	39	1			185
08	32054	X	25027	-0-	-7027	-0-	25027	3			Y	-0-	185	1			-0-
09	31020	X	27618	-0-	-3402	-0-	27585	3	33	9	Y	30	21	1			9
10	31093	X	26472	-0-	-4621	-0-	26417	3	55	9	Y	50	45	1			14
11	30090	X	23238	-0-	-6852	-0-	23179	3	59	9	Y	54	32	1			36
12	28551	X	23683	-0-	-4868	-0-	23640	3	43	9	Y	39	57	1			18

TOTAL GAS PROD: 339,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

WHITEHURST WELL #: 3H RRCID -> 261857 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10048 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/31/2013

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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

01	16461	X	11215	-0-	-5246	-0-	184	1	10171	3	Y	782	782	1			69
							860	9									
02	14868	X	10053	-0-	-4815	-0-	267	1	8955	3	Y	755	745	1			79
							831	9									
03	16461	X	8077	-0-	-8384	-0-	252	1	7059	3	Y	696	719	1			56
							766	9									
04	14700	X	9618	-0-	-5082	-0-	304	1	8674	3	Y	582	522	1			116
							640	9									
05	13206	X	11640	-0-	-1566	-0-	392	1	10587	3	Y	601	619	1			98
							661	9									
06	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	494	1	12332	3	Y	439	458	1			79
							483	9									
07	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	11722	3	438	9	Y	398	378	1			99
08	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	415	1	11241	3	Y	390	395	1			94
							429	9									
09	13320	X	10310	-0-	-3010	-0-	430	1	9420	3	Y	418	426	1			86
							460	9									
10	13764	X	9979	-0-	-3785	-0-	491	1	9196	3	Y	265	307	1			44
							292	9									
11	13320	X	9180	-0-	-4140	-0-	480	1	8325	3	Y	341	313	1			72
							375	9									
12	12152	X	5911	-0-	-6241	-0-	492	1	5004	3	Y	377	357	1			92
							415	9									

TOTAL GAS PROD: 123,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,044

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60109	X	45028	-0-	-15081	-0-	44700	3	328	9	N	298	370	1			226
02	52500	X	13275	-0-	-39225	-0-	13185	3	90	9	N	82	183	1			125
03	51677	X	41498	-0-	-10179	-0-	41289	3	209	9	N	190	271	1			44
04	45870	X	33016	-0-	-12854	-0-	32795	3	221	9	N	201	159	1			86
05	46159	X	32308	-0-	-13851	-0-	32093	3	215	9	N	195	169	1			112
06	43590	X	31545	-0-	-12045	-0-	31381	3	164	9	N	149	175	1			86
07	41509	X	31748	-0-	-9761	-0-	31614	3	134	9	N	122	126	1			82
08	41509	X	32506	-0-	-9003	-0-	32367	3	139	9	N	126	81	1			127
09	33030	X	23862	-0-	-9168	-0-	23759	3	103	9	N	94	136	1			85
10	32612	X	20545	-0-	-12067	-0-	20440	3	105	9	N	95	76	1			104
11	31560	X	22925	-0-	-8635	-0-	22805	3	120	9	N	109	86	1			127
12	32519	X	21321	-0-	-11198	-0-	21220	3	101	9	N	92	98	1			121

TOTAL GAS PROD: 349,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,753

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

01	51305	X	43551	-0-	-7754	-0-	43362	3	189	9	Y	172	94	1			78
02	48888	X	37558	-0-	-11330	-0-	37558	3			Y	-0-	78	1			-0-
03	54374	X	38653	-0-	-15721	-0-	38653	3			Y	-0-					-0-
04	52620	X	37327	-0-	-15293	-0-	37327	3			Y	-0-					-0-
05	48856	X	36196	-0-	-12660	-0-	36193	3	3	9	Y	3	1	1			2
06	42150	X	35980	-0-	-6170	-0-	35979	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	41571	X	31257	-0-	-10314	-0-	31254	3	3	9	Y	3	2	1			2
08	38657	X	28893	-0-	-9764	-0-	28893	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	37320	X	32586	-0-	-4734	-0-	32583	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	37169	X	29645	-0-	-7524	-0-	29613	3	32	9	Y	29	22	1			8
11	35970	X	26265	-0-	-9705	-0-	26201	3	64	9	Y	58	27	1			39
12	33666	X	24979	-0-	-8687	-0-	24960	3	19	9	Y	17	48	1			8

TOTAL GAS PROD: 402,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

01	29636	X	21065	-0-	-8571	-0-	361	1	19899	3	Y	732	733	1			64
							805	9									
02	24528	X	18782	-0-	-5746	-0-	523	1	17576	3	Y	621	620	1			65
							683	9									
03	27156	X	19400	-0-	-7756	-0-	644	1	18051	3	Y	641	655	1			51
							705	9									
04	23580	X	17328	-0-	-6252	-0-	565	1	16122	3	Y	583	518	1			116
							641	9									
05	21948	X	21135	-0-	-813	-0-	733	1	19826	3	Y	524	555	1			85
							576	9									
06	20400	X	18239	-0-	-2161	-0-	685	1	17099	3	Y	414	425	1			74
							455	9									
07	20801	X	17369	-0-	-3432	-0-	16917	3	452	9	Y	411	383	1			102
08	21142	X	17412	-0-	-3730	-0-	603	1	16340	3	Y	426	425	1			103
							469	9									
09	20460	X	14715	-0-	-5745	-0-	622	1	13636	3	Y	415	432	1			86
							457	9									
10	21142	X	13717	-0-	-7425	-0-	681	1	12772	3	Y	240	286	1			40
							264	9									
11	18240	X	12443	-0-	-5797	-0-	657	1	11388	3	Y	362	325	1			77
							398	9									
12	17422	X	8709	-0-	-8713	-0-	742	1	7548	3	Y	381	365	1			93
							419	9									

TOTAL GAS PROD: 200,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,750

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2H RRCID -> 265199 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155124	X	15120	-0-	-140004	-0-	15079	3	41	9	Y	37	49	1			17
02	140112	X	16781	-0-	-123331	-0-	16748	3	33	9	Y	30	27	1			20
03	155124	X	17104	-0-	-138020	-0-	17059	3	45	9	Y	41	54	1			7
04	150120	X	16235	-0-	-133885	-0-	16205	3	30	9	Y	27	27	1			7
05	155124	X	15948	-0-	-139176	-0-	15922	3	26	9	Y	24	13	1			18
06	17970	X	15889	-0-	-2081	-0-	15865	3	24	9	Y	22	20	1			20
07	18569	X	14482	-0-	-4087	-0-	14467	3	15	9	Y	14	23	1			11
08	17112	X	12750	-0-	-4362	-0-	12730	3	20	9	Y	18	23	1			6
09	16230	X	12359	-0-	-3871	-0-	12196	3	163	9	Y	148	110	1			44
10	16430	X	14467	-0-	-1963	-0-	14331	3	136	9	Y	124	134	1			34
11	15900	X	12265	-0-	-3635	-0-	12256	3	9	9	Y	8	25	1			17
12	14477	X	12818	-0-	-1659	-0-	12803	3	15	9	Y	14	24	1			7

TOTAL GAS PROD: 176,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

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
01	99169	X	28060	-0-	-71109	-0-	472	1	26049	3	Y	1399	1397	1			123
							1539	9									
02	89572	X	23339	-0-	-66233	-0-	639	1	21476	3	Y	1113	1119	1			117
							1224	9									
03	99169	X	23427	-0-	-75742	-0-	769	1	21539	3	Y	1017	1053	1			81
							1119	9									
04	24060	X	20469	-0-	-3591	-0-	652	1	18618	3	Y	1090	954	1			217
							1199	9									
05	24862	X	24528	-0-	-334	-0-	834	1	22539	3	Y	1050	1096	1			171
							1155	9									
06	24060	X	20793	-0-	-3267	-0-	769	1	19189	3	Y	759	793	1			137
							835	9									
07	24862	X	20463	-0-	-4399	-0-	19661	3	802	9	Y	729	685	1			181
08	24521	X	20384	-0-	-4137	-0-	697	1	18886	3	Y	728	734	1			175
							801	9									
09	23730	X	16988	-0-	-6742	-0-	708	1	15508	3	Y	702	732	1			145
							772	9									
10	24521	X	15963	-0-	-8558	-0-	783	1	14672	3	Y	462	530	1			77
							508	9									
11	20790	X	14429	-0-	-6361	-0-	751	1	13018	3	Y	600	550	1			127
							660	9									
12	20460	X	8518	-0-	-11942	-0-	713	1	7246	3	Y	508	511	1			124
							559	9									

TOTAL GAS PROD: 237,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,157

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	64685	-0-	64685	581057	1147	1	63334	3	Y	185	184	1			16
							204	9									
02	0	W	52308	-0-	52308	633365	1508	1	50643	3	Y	143	144	1			15
							157	9									
03	680417	X	47052	-0-	-633365	-0-	1615	1	45262	3	Y	159	161	1			13
							175	9									
04	46860	X	40295	-0-	-6565	-0-	1357	1	38752	3	Y	169	148	1			34
							186	9									
05	48422	X	43388	-0-	-5034	-0-	1542	1	41685	3	Y	146	156	1			24
							161	9									
06	48390	X	35452	-0-	-12938	-0-	1361	1	33948	3	Y	130	131	1			23
							143	9									
07	50003	X	33370	-0-	-16633	-0-	33217	3	153	9	Y	139	128	1			34
08	47058	X	32777	-0-	-14281	-0-	1161	1	31460	3	Y	142	142	1			34
							156	9									
09	42000	X	27405	-0-	-14595	-0-	1190	1	26060	3	Y	141	146	1			29
							155	9									
10	43400	X	30108	-0-	-13292	-0-	1460	1	27370	3	Y	1162	999	1			192
							1278	9									
11	35460	X	23358	-0-	-12102	-0-	1267	1	21952	3	Y	126	290	1			28
							139	9									
12	33356	X	18230	-0-	-15126	-0-	1620	1	16469	3	Y	128	125	1			31
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 448,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,770

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

01	72850	X	33187	-0-	-39663	-0-	564	1	31132	3	Y	1355	1360	1			119
							1491	9									
02	65800	X	25635	-0-	-40165	-0-	709	1	23823	3	Y	1003	1017	1			105
							1103	9									
03	72850	X	23534	-0-	-49316	-0-	770	1	21576	3	Y	1080	1099	1			86
							1188	9									
04	70500	X	20976	-0-	-49524	-0-	674	1	19233	3	Y	972	865	1			193
							1069	9									
05	72850	X	22166	-0-	-50684	-0-	750	1	20274	3	Y	1038	1062	1			169
							1142	9									
06	32130	X	24010	-0-	-8120	-0-	892	1	22251	3	Y	788	815	1			142
							867	9									
07	28396	X	23595	-0-	-4801	-0-	22783	3	812	9	Y	738	697	1			183
08	23529	X	19071	-0-	-4458	-0-	650	1	17632	3	Y	717	727	1			173
							789	9									
09	24000	X	10443	-0-	-13557	-0-	423	1	9271	3	Y	681	713	1			141
							749	9									
10	24800	X	9565	-0-	-15235	-0-	459	1	8608	3	Y	453	519	1			75
							498	9									
11	24000	X	8478	-0-	-15522	-0-	428	1	7424	3	Y	569	524	1			120
							626	9									
12	23591	X	4906	-0-	-18685	-0-	387	1	3933	3	Y	533	523	1			130
							586	9									

TOTAL GAS PROD: 225,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,927

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	29082	-0-	29082	29082	28772	3	310	9	N	282					282
03	T. A.	130549	-0-	130549	159631	129618	3	931	9	N	846	931	1			197
04	253508 X	93877	-0-	-159631	-0-	93111	3	766	9	N	696	593	1			300
05	128712 X	79230	-0-	-49482	-0-	78601	3	629	9	N	572	542	1			330
06	124560 X	65018	-0-	-59542	-0-	64471	3	547	9	N	497	540	1			287
07	128712 X	58093	-0-	-70619	-0-	57617	3	476	9	N	433	430	1			290
08	128712 X	53691	-0-	-75021	-0-	53264	3	427	9	N	388	289	1			389
09	124560 X	36892	-0-	-87668	-0-	36492	3	400	9	N	364	425	1			328
10	128712 X	29807	-0-	-98905	-0-	29473	3	334	9	N	304	294	1			338
11	124560 X	25921	-0-	-98639	-0-	25591	3	330	9	N	300	280	1			358
12	58094 X	31755	-0-	-26339	-0-	31359	3	396	9	N	360	275	1			443

TOTAL GAS PROD: 633,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,042

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	T. A.	7726	-0-	7726	7726	864	1	5916	3	Y	206	160	1			46
						719	4	227	9							
*05	T. A.	71484	-0-	71484	79210	2239	1	66048	3	Y	448	40	1			454
						2704	4	493	9							
06	T. A.	66063	-0-	66063	145273	152	1	61784	3	Y	1837	1819	1			472
						2106	4	2021	9							
*07	204516 X	59243	-0-	-145273	-0-	444	1	56072	3	Y	1929	2139	1			262
						605	4	2122	9							
*08	131192 X	40477	-0-	-90715	-0-	852	1	37416	3	Y	1964	1860	1			366
						49	4	2160	9							
*09	126960 X	48764	-0-	-78196	-0-	1368	1	45238	3	Y	1921	1991	1			296
						45	4	2113	9							
*10	131192 X	44966	-0-	-86226	-0-	427	1	42759	3	Y	1597	1759	1			134
						23	4	1757	9							
*11	126960 X	31861	-0-	-95099	-0-	517	1	30066	3	Y	1079	1107	1			106
						91	4	1187	9							
*12	131192 X	25335	-0-	-105857	-0-	406	1	23731	3	Y	994	1005	1			95
						105	4	1093	9							

TOTAL GAS PROD: 395,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,975

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	263	1	490	3	Y	14					30
							15	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	354	1	737	3	Y	10	20	1			20
							11	9									
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	444	1	939	3	Y	10					30
							11	9									
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	499	1	641	3	Y	8	18	1			20
							9	9									
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	372	1	505	3	Y	18					38
							20	9									
06	810	N	597	-0-	-213	-0-	216	1	375	3	Y	5	22	1			21
							6	9									
07	1178	N	460	-0-	-718	-0-	184	1	272	3	Y	4					25
							4	9									
08	899	N	603	-0-	-296	-0-	67	1	523	3	Y	12					37
							13	9									
09	600	N	341	-0-	-259	-0-	29	1	299	3	Y	12	17	1			32
							13	9									
10	465	N	306	-0-	-159	-0-	25	1	262	3	Y	17					49
							19	9									
11	570	N	297	-0-	-273	-0-	28	1	243	3	Y	24	21	1			52
							26	9									
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	29	1	243	3	Y	23					75
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 8,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1166	3	1	9	Y	1					6
02	952	N	933	-0-	-19	-0-	933	3			Y	-0-					6
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	948	3	1	9	Y	1					7
04	1140	N	931	-0-	-209	-0-	930	3	1	9	Y	1					8
05	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	3			Y	-0-					8
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	910	3	2	9	Y	2					10
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			Y	-0-					10
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					10
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	962	3	4	9	Y	4					14
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1006	3	11	9	Y	10					24
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1078	3	14	9	Y	13	26	1			11
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 11,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	43	1	81	3	Y	14					30
							15	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	57	1	120	3	Y	10	20	1			20
							11	9									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	43	1	90	3	Y	10					30
							11	9									
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	37	1	48	3	Y	8	18	1			20
							9	9									
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	31	1	41	3	Y	18					38
							20	9									
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	314	1	546	3	Y	5	22	1			21
							6	9									
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	28	1	42	3	Y	3					24
							3	9									
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	14	3	Y	11					35
							12	9									
09	240	N	94	-0-	-146	-0-	8	1	84	3	Y	2	17	1			20
							2	9									
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					20
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	5	3	Y	1	11	1			10
							1	9									
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

01	11	N	-0-	-0-	-11	-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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	554	-0-	-706	-0-	550	3	4	9	Y	4					4
07	1209	N	915	-0-	-294	-0-	906	3	9	9	Y	8					12
08	1023	N	664	-0-	-359	-0-	656	3	8	9	Y	7					19
09	540	N	376	-0-	-164	-0-	375	3	1	9	Y	1					20
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	10					30
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	12	30	1			12
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1					13

TOTAL GAS PROD: 8,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	868	N	669	-0-	-199	-0-	228	1	426	3	Y	14					30
							15	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	201	1	419	3	Y	10	20	1			20
							11	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	249	1	525	3	Y	10					30
							11	9									
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	269	1	345	3	Y	8	18	1			20
							9	9									
05	713	N	410	-0-	-303	-0-	166	1	225	3	Y	17					37
							19	9									
06	750	N	206	-0-	-544	-0-	73	1	127	3	Y	5	21	1			21
							6	9									
07	651	N	42	-0-	-609	-0-	16	1	23	3	Y	3					24
							3	9									
08	403	N	19	-0-	-384	-0-	1	1	10	3	Y	7					31
							8	9									
09	210	N	21	-0-	-189	-0-	2	1	17	3	Y	2	17	1			16
							2	9									
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					16
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	1	9	1			8
							1	9									
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2480	X	1325	-0-	-1155	-0-	452	1	843	3	Y	27					58
							30	9									
02	2240	X	2121	-0-	-119	-0-	681	1	1417	3	Y	21	40	1			39
							23	9									
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	784	1	1656	3	Y	20					59
							22	9									
04	1290	X	501	-0-	-789	-0-	217	1	278	3	Y	5	35	1			29
							6	9									
05	2356	X	370	-0-	-1986	-0-	153	1	207	3	Y	9					38
							10	9									
06	2370	X	1949	-0-	-421	-0-	707	1	1230	3	Y	11	16	1			33
							12	9									
07	2449	X	1153	-0-	-1296	-0-	463	1	683	3	Y	6					39
							7	9									
08	2449	X	832	-0-	-1617	-0-	92	1	714	3	Y	24					63
							26	9									
09	1950	X	860	-0-	-1090	-0-	76	1	774	3	Y	9	29	1			43
							10	9									
10	2015	X	617	-0-	-1398	-0-	51	1	530	3	Y	33					76
							36	9									
11	1950	X	599	-0-	-1351	-0-	60	1	526	3	Y	12	24	1			64
							13	9									
12	1147	X	557	-0-	-590	-0-	55	1	461	3	Y	37					101
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 13,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

01	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
02	1540	X	1382	-0-	-158	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
03	1891	X	1469	-0-	-422	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
04	1830	X	1344	-0-	-486	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
05	1891	X	1233	-0-	-658	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
06	1710	X	1211	-0-	-499	-0-	1205	3	6	9	Y	5					5
07	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1229	3	8	9	Y	7					12
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1240	3	9	9	Y	8					20
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1271	3	4	9	Y	4					24
10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1196	3	11	9	Y	10					34
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1532	3	45	9	Y	41	53	1			22
12	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1252	3	1	9	Y	1					23

TOTAL GAS PROD: 16,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

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

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

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	222 N	222	-0-	-0-	-0-	205	3	17	9	Y	15	20	1			15
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	606	3	19	9	Y	17					32
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	589	3	18	9	Y	16	20	0			28
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	584	3	19	9	Y	17	18	1			27
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	596	3	21	9	Y	19	17	0			29
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	554	3	17	9	Y	15	15	1	1	3	28
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	632	3	18	9	Y	16	19	0			25
08	620 N	302	-0-	-318	-0-	285	3	17	9	Y	15	14	1			26
09	570 N	280	-0-	-290	-0-	246	3	34	9	Y	31	14	0			43
10	651 N	376	-0-	-275	-0-	354	3	22	9	Y	20	24	1			39
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	653	3	45	9	Y	41	55	1			25
*12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	519	3	34	9	Y	31					56

TOTAL GAS PROD: 6,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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	866 N	866	-0-	-0-	-0-	814	3	52	9	Y	47	61	1			41
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1643	3	56	9	Y	51					92
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1540	3	52	9	Y	47	56	0			83
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1696	3	56	9	Y	51	54	1			80
05	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	1681	3	61	9	Y	55	49	0			86
06	1530 N	995	-0-	-535	-0-	944	3	51	9	Y	46	46	1	3	3	82
												1	6			
07	1798 N	39	-0-	-1759	-0-	17	3	22	9	Y	20	56	0			46
08	1736 N	210	-0-	-1526	-0-	177	3	33	9	Y	30	25	1			51
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	14	30	0			35
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-	17	1			18
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	15	1			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1023 N	690	-0-	-333	-0-	236	1	440	3	Y	13					30
						14	9									
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	247	1	514	3	Y	10	20	1			20
						11	9									
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	278	1	587	3	Y	10					30
						11	9									
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	312	1	400	3	Y	8	18	1			20
						9	9									
05	868 N	420	-0-	-448	-0-	171	1	232	3	Y	15					35
						17	9									
06	840 N	763	-0-	-77	-0-	276	1	480	3	Y	6	20	1			21
						7	9									
07	744 N	396	-0-	-348	-0-	158	1	234	3	Y	4					25
						4	9									
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	43	1	336	3	Y	11					36
						12	9									
09	750 N	498	-0-	-252	-0-	44	1	448	3	Y	5	17	1			24
						6	9									
10	403 N	337	-0-	-66	-0-	30	1	307	3	Y	-0-					24
11	390 N	110	-0-	-280	-0-	11	1	98	3	Y	1	14	1			11
						1	9									
12	527 N	21	-0-	-506	-0-	2	1	18	3	Y	1					12
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

01	1054 X	756	-0-	-298	-0-	756	3			Y	-0-					1
02	980 X	543	-0-	-437	-0-	543	3			Y	-0-					1
03	1240 X	980	-0-	-260	-0-	979	3	1	9	Y	1					2
04	1200 X	990	-0-	-210	-0-	990	3			Y	-0-					2
05	1240 X	1045	-0-	-195	-0-	1045	3			Y	-0-					2
06	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					2
07	1023 N	998	-0-	-25	-0-	998	3			Y	-0-					2
08	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	3			Y	-0-					2
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					2
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					2
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	3	2	9	Y	2	2	1			2
*12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1312	3	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 12,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

01	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147	3			Y	-0-					3
02	1064 N	992	-0-	-72	-0-	992	3			Y	-0-					3
03	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	1059	3			Y	-0-					3
04	1110 N	943	-0-	-167	-0-	942	3	1	9	Y	1					4
05	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976	3			Y	-0-					4
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	3	1	9	Y	1					5
07	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	3			Y	-0-					5
08	961 N	637	-0-	-324	-0-	637	3			Y	-0-					5
09	1140 N	137	-0-	-1003	-0-	137	3			Y	-0-					5
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					5
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1070	3	13	9	Y	12	12	1			5
*12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	923	3	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 11,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	930	X	626	-0-	-304	-0-	625	3	1	9	Y	1					3
02	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					3
03	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					3
04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					3
05	1209	X	632	-0-	-577	-0-	631	3	1	9	Y	1					4
06	1170	X	530	-0-	-640	-0-	530	3			Y	-0-					4
07	775	N	281	-0-	-494	-0-	281	3			Y	-0-					4
08	620	N	228	-0-	-392	-0-	227	3	1	9	Y	1					5
09	540	N	57	-0-	-483	-0-	57	3			Y	-0-					5
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					5
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-	3	1			2
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	880	3	3	9	Y	3					5

TOTAL GAS PROD: 8,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1767	X	1693	-0-	-74	-0-	1690	3	3	9	Y	3					41
02	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1707	3	2	9	Y	2					43
03	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1871	3	4	9	Y	4					47
04	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1713	3	9	9	Y	8					55
05	1891	X	1690	-0-	-201	-0-	1683	3	7	9	Y	6					61
06	1830	X	1576	-0-	-254	-0-	1567	3	9	9	Y	8					69
07	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	1694	3			Y	-0-					69
08	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1698	3	2	9	Y	2					71
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1664	3	4	9	Y	4					75
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1735	3	13	9	Y	12					87
11	1650	N	1475	-0-	-175	-0-	1472	3	3	9	Y	3	63	1			27
12	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	1540	3	3	9	Y	3					30

TOTAL GAS PROD: 20,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1371	-0-	-365	-0-	1371	3			Y	-0-					4
02	1372	X	1209	-0-	-163	-0-	1209	3			Y	-0-					4
03	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1523	3	1	9	Y	1					5
04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					5
05	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1569	3	1	9	Y	1					6
06	1470	X	1436	-0-	-34	-0-	1435	3	1	9	Y	1					7
07	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3			Y	-0-					7
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					7
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					7
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1626	3	1	9	Y	1					8
11	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	1425	3	3	9	Y	3	7	1			4
12	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1493	3	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 17,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1732	-0-	1732	1732	46	1	1686	2	N	-0-					-0-
03	600	2763	-0-	2163	3895	64	1	2699	2	N	-0-					-0-
04	2250	2139	-0-	-111	3784	56	1	2083	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	1791	-0-	-1309	2475	52	1	1739	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	2058	-0-	-942	1533	55	1	2003	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	1784	-0-	-1316	217	53	1	1731	2	N	-0-					-0-
08	2209 N	1992	-0-	-217	-0-	51	1	1941	2	N	-0-					-0-
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	54	1	2348	2	N	-0-					-0-
10	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	61	1	2529	2	N	-0-					-0-
11	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	57	1	2530	2	N	-0-					-0-
*12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	65	1	2298	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (WILCOX 6200) 00256 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
WAPITI OPERATING, LLC 895805
WHEELER, LEE WELL #: 3 RRCID -> 165516 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 6924 - 6930

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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	465	N	271	-0-	-194	-0-	94	1	177	2	N	-0-			-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	112	1	260	2	N	-0-			-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	153	1	328	2	N	-0-			-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	133	1	288	2	N	-0-			-0-
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	110	1	200	2	N	-0-			-0-
06	480	N	61	-0-	-419	-0-	45	1	16	2	N	-0-			-0-
07	434	N	15	-0-	-419	-0-	15	1			N	-0-			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	61	1	36	2	N	-0-			-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	39	1	82	2	N	-0-			-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	84	1	120	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,353 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	496	N	171	-0-	-325	-0-	59	1	112	2	N	-0-			-0-
02	448	N	246	-0-	-202	-0-	74	1	172	2	N	-0-			-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	93	1	199	2	N	-0-			-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	67	1	146	2	N	-0-			-0-
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	63	1	114	2	N	-0-			-0-
06	270	N	83	-0-	-187	-0-	61	1	22	2	N	-0-			-0-
07	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	1			N	-0-			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	1			N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	37	1	77	2	N	-0-			-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	51	1	72	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
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-

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

01	806 N	601	-0-	-205	-0-	208	1	393	2	N	-0-			-0-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	244	1	567	2	N	-0-			-0-
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	334	1	714	2	N	-0-			-0-
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	280	1	608	2	N	-0-			-0-
05	899 N	455	-0-	-444	-0-	162	1	293	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	117	-0-	-903	-0-	86	1	31	2	N	-0-			-0-
07	930 N	48	-0-	-882	-0-	48	1			N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	1			N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	125	1	75	2	N	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	131	1	274	2	N	-0-			-0-
*12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	184	1	263	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	528	1	995	2	N	-0-			-0-
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	440	1	1023	2	N	-0-			-0-
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	448	1	958	2	N	-0-			-0-
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	333	1	722	2	N	-0-			-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	338	1	613	2	N	-0-			-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	607	1	215	2	N	-0-			-0-
07	682 N	345	-0-	-337	-0-	345	1			N	-0-			-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-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-

TOTAL GAS PROD: 7,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	159	1	299	2	N	-0-		-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	130	1	301	2	N	-0-		-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	148	1	315	2	N	-0-		-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	135	1	292	2	N	-0-		-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	157	1	284	2	N	-0-		-0-
06	450	N	124	-0-	-326	-0-	92	1	32	2	N	-0-		-0-
07	434	N	49	-0-	-385	-0-	49	1			N	-0-		-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	1			N	-0-		-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	124	1	75	2	N	-0-		-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	115	1	242	2	N	-0-		-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	165	1	235	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

01	527	N	444	-0-	-83	-0-	154	1	290	2	N	-0-		-0-
02	672	N	413	-0-	-259	-0-	124	1	289	2	N	-0-		-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	132	1	282	2	N	-0-		-0-
04	420	N	316	-0-	-104	-0-	100	1	216	2	N	-0-		-0-
05	465	N	305	-0-	-160	-0-	108	1	197	2	N	-0-		-0-
06	390	N	99	-0-	-291	-0-	73	1	26	2	N	-0-		-0-
07	341	N	43	-0-	-298	-0-	43	1			N	-0-		-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	1			N	-0-		-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	61	1	37	2	N	-0-		-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	43	1	91	2	N	-0-		-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	61	1	86	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	267	1	503	2	N	-0-			-0-
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	189	1	438	2	N	-0-			-0-
03	434	N	378	-0-	-56	-0-	120	1	258	2	N	-0-			-0-
04	750	N	147	-0-	-603	-0-	46	1	101	2	N	-0-			-0-
05	682	N	109	-0-	-573	-0-	39	1	70	2	N	-0-			-0-
06	360	N	68	-0-	-292	-0-	50	1	18	2	N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	154	1	220	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	219	1	414	2	N	-0-			-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	182	1	424	2	N	-0-			-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	206	1	442	2	N	-0-			-0-
04	600	N	496	-0-	-104	-0-	157	1	339	2	N	-0-			-0-
05	682	N	577	-0-	-105	-0-	205	1	372	2	N	-0-			-0-
06	630	N	172	-0-	-458	-0-	127	1	45	2	N	-0-			-0-
07	527	N	77	-0-	-450	-0-	77	1			N	-0-			-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
09	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	1			N	-0-			-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	180	1	109	2	N	-0-			-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	181	1	378	2	N	-0-			-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	247	1	352	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,765 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	775	N	548	-0-	-227	-0-	190	1	358	2	N	-0-			-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	204	1	473	2	N	-0-			-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	245	1	524	2	N	-0-			-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	207	1	449	2	N	-0-			-0-
05	744	N	420	-0-	-324	-0-	149	1	271	2	N	-0-			-0-
06	750	N	101	-0-	-649	-0-	75	1	26	2	N	-0-			-0-
07	682	N	53	-0-	-629	-0-	53	1			N	-0-			-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	1			N	-0-			-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	91	1	55	2	N	-0-			-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	117	1	246	2	N	-0-			-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	165	1	236	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	110	1	207	2	N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	97	1	227	2	N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	113	1	243	2	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	100	1	217	2	N	-0-					-0-
05	372	N	313	-0-	-59	-0-	111	1	202	2	N	-0-					-0-
06	330	N	102	-0-	-228	-0-	75	1	27	2	N	-0-					-0-
07	341	N	35	-0-	-306	-0-	35	1			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	121	1	73	2	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	84	1	177	2	N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	109	1	156	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	41	-0-	-21	-0-	14	1	27	2	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	14	1	31	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	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: 86 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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	241	1	453	2	N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	202	1	470	2	N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	226	1	483	2	N	-0-					-0-
04	660	N	536	-0-	-124	-0-	169	1	367	2	N	-0-					-0-
05	744	N	551	-0-	-193	-0-	196	1	355	2	N	-0-					-0-
06	690	N	227	-0-	-463	-0-	168	1	59	2	N	-0-					-0-
07	558	N	63	-0-	-495	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	1			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	187	1	113	2	N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	245	1	513	2	N	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	286	1	407	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
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	775	N	515	-0-	-260	-0-	179	1	336	2	N	-0-			-0-
02	700	N	675	-0-	-25	-0-	203	1	472	2	N	-0-			-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	244	1	522	2	N	-0-			-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	211	1	456	2	N	-0-			-0-
05	744	N	427	-0-	-317	-0-	152	1	275	2	N	-0-			-0-
06	750	N	98	-0-	-652	-0-	72	1	26	2	N	-0-			-0-
07	682	N	19	-0-	-663	-0-	19	1			N	-0-			-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	96	1	58	2	N	-0-			-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	110	1	231	2	N	-0-			-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	139	1	197	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	777	-0-	-60	-0-	269	1	508	2	N	-0-			-0-
02	784	N	691	-0-	-93	-0-	208	1	483	2	N	-0-			-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	239	1	510	2	N	-0-			-0-
04	750	N	607	-0-	-143	-0-	192	1	415	2	N	-0-			-0-
05	775	N	673	-0-	-102	-0-	239	1	434	2	N	-0-			-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	171	1	660	2	N	-0-			-0-
07	620	N	119	-0-	-501	-0-	119	1			N	-0-			-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
09	840	N	177	-0-	-663	-0-	177	1			N	-0-			-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	255	1	154	2	N	-0-			-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	202	1	422	2	N	-0-			-0-
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	268	1	382	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,307 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
01	279		-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252		-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	279		-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270		-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279		-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270		-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279		-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279		-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270		-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
01	341		-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308		-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341		-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330		-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341		-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330		-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341		-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341		-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330		-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	B	-0-			N	-0-			-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2	N	-0-			-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	2	N	-0-			-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	2	N	-0-			-0-
06	750	N	572	-0-	-178	B	-0-	572	2	N	-0-			-0-
07	868	N	220	-0-	-648	B	-0-	220	2	N	-0-			-0-
08	775	N	146	-0-	-629	B	-0-	146	2	N	-0-			-0-
09	570	N	335	-0-	-235	B	-0-	335	2	N	-0-			-0-
10	217	N	136	-0-	-81	B	-0-	136	2	N	-0-			-0-
11	150	N	23	-0-	-127	B	-0-	23	2	N	-0-			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,840 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	8	N	2	-0-	-6 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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

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

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

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

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

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

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
SOUTH COAST OIL & GAS CO. //CONT.// 802633
STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	589 #	583	-0-	-6	-0-	4	1	579 2	N	-0-			-0-
02	517 R	517	-0-	-0-	-0-	4	1	513 2	N	-0-			-0-
03	558 #	458	-0-	-100	-0-	3	1	455 2	N	-0-			-0-
04	570 #	533	-0-	-37	-0-	4	1	529 2	N	-0-			-0-
05	589 #	474	-0-	-115	-0-	3	1	471 2	N	-0-			-0-
06	570 #	476	-0-	-94	-0-	3	1	473 2	N	-0-			-0-
07	558 #	412	-0-	-146	-0-	3	1	409 2	N	-0-			-0-
08	558 #	457	-0-	-101	-0-	3	1	454 2	N	-0-			-0-
09	540 #	313	-0-	-227	-0-	2	1	311 2	N	-0-			-0-
10	496 #	413	-0-	-83	-0-	3	1	410 2	N	-0-			-0-
11	480 #	369	-0-	-111	-0-	3	1	366 2	N	-0-			-0-
12	465 #	400	-0-	-65	-0-	3	1	397 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC 073332
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-

LASALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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-

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

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
HIGH SIERRA WATER-EAGLE FORD,LLC//CONT.// 385649
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

J-W OPERATING CO. 427960
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A

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

TIGER OIL & GAS CO. 860060
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2A RRCID -> 045494 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	41	1	692	2	Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,023 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	84	1	1413	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	471	3	Y	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	15	1	551	3	Y	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
03	1333 N	991	-0-	-342	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
04	1320 N	1001	-0-	-319	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
06	960 N	948	-0-	-12	-0-	21	1	927	2	Y	-0-					-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	37	1	883	2	Y	-0-					-0-
08	1333 N	1096	-0-	-237	-0-	43	1	1053	2	Y	-0-					-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
11	1050 N	762	-0-	-288	-0-	1	1	761	3	Y	-0-					-0-
12	1054 N	348	-0-	-706	-0-	32	1	316	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-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	8			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 1

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	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	861	-0-	-249	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	29	1	1261	2	Y	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	55	1	1306	2	Y	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	53	1	1301	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1098	-0-	-222	-0-	1	1	1097	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	675	-0-	-565	-0-	62	1	613	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,723 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	2108	X	1940	-0-	-168	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
02	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
03	2046	X	2001	-0-	-45	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
04	1980	X	1910	-0-	-70	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
05	2108	X	1923	-0-	-185	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
06	2040	X	1654	-0-	-386	-0-	37	1	1617	2	Y	-0-					-0-
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	78	1	1867	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	74	1	1822	2	Y	-0-					-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1658	-0-	-172	-0-	2	1	1656	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	642	-0-	-1249	-0-	59	1	583	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	69	-0-	-111	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	992	X	423	-0-	-569	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	756	X	72	-0-	-684	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	775	X	179	-0-	-596	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	630	X	76	-0-	-554	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	589	X	162	-0-	-427	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	420	X	160	-0-	-260	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-
07	186	X	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	186	X	31	-0-	-155	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
09	150	X	12	-0-	-138	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	155	X	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

01	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	220	-0-	-116	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	17	1	750	2	Y	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	41	1	984	2	Y	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	42	1	1032	2	Y	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	190	-0-	-860	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	26	-0-	-873	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	153	-0-	-147	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	4	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	59	-0-	-158	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	50	-0-	-130	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,935 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	325 N	325	-0-	-0-	-0-	319	2	6	9	N	5					42
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3	9	N	3					45
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2					47
04	300 N	235	-0-	-65	-0-	234	2	1	9	N	1					48
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	421	2	13	9	N	12					60
06	270 N	164	-0-	-106	-0-	4	1	160	2	N	-0-					60
07	248 N	167	-0-	-81	-0-	7	1	160	2	N	-0-					60
08	434 N	346	-0-	-88	-0-	14	1	332	2	N	-0-					60
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					60
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					60
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	352	3	123	9	N	112					172
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	28	1	272	3	N	2	93	1	1	8	80
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					19
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			Y	-0-					19
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					19
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					19
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					19
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					19
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					19
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					19
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					19
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					19
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	59	3	6	9	Y	5					24
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 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	341	X	227	-0-	-114	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	308	X	201	-0-	-107	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	310	X	93	-0-	-217	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	210	X	27	-0-	-183	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	217	X	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	210	X	185	-0-	-25	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	169	X	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-					-0-
09	180	X	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	186	X	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	X	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	155	X	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

KILLAM 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	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	65	3	9	9	Y	8					8
12	124 N	48	-0-	-76	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1333	2	7	9	Y	6	10	1			2
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1141	2	6	9	Y	5					7
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1164	2	7	9	Y	6	8	1	1	8	4
04	1290 N	999	-0-	-291	-0-	993	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	3
05	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1178	2	7	9	Y	6					9
06	1140 N	1088	-0-	-52	-0-	25	1	1061	2	Y	2	9	1			2
						2	9									
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	24	1	571	2	Y	1					3
						1	9									
08	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	42	1	1031	2	Y	1					4
						1	9									
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1107	2	14	9	Y	13					17
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1171	3	11	9	Y	10	13	1	1	8	13
11	1050 N	592	-0-	-458	-0-	563	3	29	9	Y	26	23	1	3	8	13
12	1147 N	69	-0-	-1078	-0-	5	1	53	3	Y	10	10	1	1	8	12
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1289	2	7	9	Y	6	8	1			2
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	2	6	9	Y	5					7
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	2	4	9	Y	4	7	1			4
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1300	2	4	9	Y	4	5	1			3
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1333	2	6	9	Y	5					8
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	28	1	1224	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	51	1	1231	2	Y	1					3
							1	9									
08	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	46	1	1139	2	Y	1					4
							1	9									
09	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1212	2	13	9	Y	12					16
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1490	3	10	9	Y	9	12	1			13
11	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	1	1	974	3	Y	26	25	1			14
							29	9									
12	1271	N	877	-0-	-394	-0-	80	1	785	3	Y	11	12	1			13
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 14,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	1023	N	890	-0-	-133	-0-	882	2	8	9	Y	7	12	1			2
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	783	2	7	9	Y	6					8
03	1085	N	867	-0-	-218	-0-	861	2	6	9	Y	5	9	1			4
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	860	2	7	9	Y	6	7	1			3
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	884	2	8	9	Y	7					10
06	840	N	832	-0-	-8	-0-	19	1	811	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	33	1	798	2	Y	1					3
							1	9									
08	899	N	881	-0-	-18	-0-	35	1	845	2	Y	1					4
							1	9									
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	774	2	17	9	Y	15					19
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1071	3	12	9	Y	11	15	1			15
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	1	1	810	3	Y	33	31	1			17
							36	9									
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	69	1	675	3	Y	14	15	1			16
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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-	21	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-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

01	1116 N	959	-0-	-157	-0-	945	2	14	9	Y	13	15	1			3
02	840 N	782	-0-	-58	-0-	770	2	12	9	Y	11					14
03	1054 N	918	-0-	-136	-0-	907	2	11	9	Y	10	16	1			8
04	930 N	865	-0-	-65	-0-	854	2	11	9	Y	10	11	1			7
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	906	2	13	9	Y	12					19
06	900 N	852	-0-	-48	-0-	19	1	829	2	Y	4	19	1			4
						4	9									
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	34	1	821	2	Y	3					7
						3	9									
08	930 N	728	-0-	-202	-0-	28	1	698	2	Y	2					9
						2	9									
09	840 N	244	-0-	-596	-0-	214	2	30	9	Y	27					36
10	868 N	293	-0-	-575	-0-	272	3	21	9	Y	19	28	1			27
11	690 N	254	-0-	-436	-0-	189	3	65	9	Y	59	56	1			30
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	17	1	163	3	Y	24	26	1			28
						26	9									

TOTAL GAS PROD: 7,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

01	1612 X	898	-0-	-714	-0-	131	1	739	2	Y	25					65
						28	9									
02	1764 X	1558	-0-	-206	-0-	120	1	1416	2	Y	20					85
						22	9									
03	1953 X	1520	-0-	-433	-0-	155	1	1365	2	Y	-0-					85
04	1890 X	1506	-0-	-384	-0-	112	1	1394	2	Y	-0-					85
05	1736 X	1682	-0-	-54	-0-	106	1	1576	2	Y	-0-					85
06	1680 X	1259	-0-	-421	-0-	1237	2	22	9	Y	20					105
07	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	98	1	1635	2	Y	28	102	1			31
						31	9									
08	1674 X	1278	-0-	-396	-0-	1249	3	29	9	Y	26					57
09	1620 X	1529	-0-	-91	-0-	55	1	1430	3	Y	40					97
						44	9									
10	1767 X	1553	-0-	-214	-0-	41	1	1479	3	Y	30					127
						33	9									
11	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2219	3	29	9	Y	26	123	1			30
12	1767 X	1272	-0-	-495	-0-	6	1	1252	3	Y	13					43
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 18,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: 4 RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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

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

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	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1239	2	3	9	N	3			73
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	2	1	9	N	1			74
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	N	1			75
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1369	2	10	9	N	9			84
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	2	2	9	N	2			86
06	1350 N	1051	-0-	-299	-0-	1050	2	1	9	N	1			87
07	1426 N	1038	-0-	-388	-0-	1038	2			N	-0-			87
08	1271 N	1069	-0-	-202	-0-	1068	2	1	9	N	1			88
09	1050 N	1035	-0-	-15	-0-	1035	2			N	-0-			88
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	2	2	9	N	2			90
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			90
12	1085 N	806	-0-	-279	-0-	804	2	2	9	N	2			92

TOTAL GAS PROD: 13,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM WELL #: 1 RRCID -> 170313 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7160 - 7178

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1179	-0-	-154	-0-	1165	2	14	9	Y	13	33	1			21
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1040	2	8	9	Y	7					28
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					28
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	Y	1					29
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					29
06	1290 N	1204	-0-	-86	-0-	1203	2	1	9	Y	1					30
07	1333 N	1127	-0-	-206	-0-	1127	2			Y	-0-					30
08	1333 N	1173	-0-	-160	-0-	1172	2	1	9	Y	1					31
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	Y	1					32
10	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1085	2	2	9	Y	2					34
11	1140 N	1033	-0-	-107	-0-	1031	2	2	9	Y	2					36
12	1302 N	1038	-0-	-264	-0-	1038	2			Y	-0-	30	1			6

TOTAL GAS PROD: 14,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	585 N	585	-0-	-0-	-0-	578	2	7	9	Y	6	16	1			11
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	515	2	3	9	Y	3					14
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					14
04	570 N	452	-0-	-118	-0-	451	2	1	9	Y	1					15
05	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	2			Y	-0-					15
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-					15
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					15
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	Y	1					16
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					16
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	Y	2					18
11	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	2			Y	-0-					18
12	558 N	470	-0-	-88	-0-	461	2	9	9	Y	8	15	1	8	8	3

TOTAL GAS PROD: 6,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	1054 N	937	-0-	-117	-0-	927	2	10	9	Y	9	25	1			16
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	909	2	6	9	Y	5					21
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	Y	1					22
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1					23
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					23
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					23
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					23
08	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1005	2	1	9	Y	1					24
09	1020 N	949	-0-	-71	-0-	949	2			Y	-0-					24
10	1054 N	898	-0-	-156	-0-	895	2	3	9	Y	3					27
11	960 N	877	-0-	-83	-0-	876	2	1	9	Y	1					28
12	992 N	884	-0-	-108	-0-	884	2			Y	-0-	24	1			4

TOTAL GAS PROD: 11,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	868 N	674	-0-	-194	-0-	668	2	6	9	Y	5	13	1			9
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	Y	2					11
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					11
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	Y	1					12
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					12
06	840 N	810	-0-	-30	-0-	810	2			Y	-0-					12
07	868 N	810	-0-	-58	-0-	810	2			Y	-0-					12
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	Y	1					13
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					13
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	830	2	2	9	Y	2					15
11	810 N	773	-0-	-37	-0-	772	2	1	9	Y	1					16
12	868 N	711	-0-	-157	-0-	711	2			Y	-0-	16	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	744 N	608	-0-	-136	-0-	600	2	8	9	Y	7	18	1			12
02	644 N	600	-0-	-44	-0-	597	2	3	9	Y	3					15
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					15
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1	9	Y	1					16
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1	9	Y	1					17
06	780 N	692	-0-	-88	-0-	692	2			Y	-0-					17
07	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	2			Y	-0-					17
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	Y	1					18
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					18
10	744 N	667	-0-	-77	-0-	666	2	1	9	Y	1					19
11	780 N	641	-0-	-139	-0-	640	2	1	9	Y	1					20
12	806 N	690	-0-	-116	-0-	690	2			Y	-0-	17	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	1023	N	966	-0-	-57	-0-	955	2	11	9	Y	10	24	1			16
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	912	2	4	9	Y	4					20
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	Y	1					21
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	2	1	9	Y	1					22
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					22
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					22
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					22
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	2	1	9	Y	1					23
09	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	2			Y	-0-					23
10	1054	N	910	-0-	-144	-0-	907	2	3	9	Y	3					26
11	1020	N	932	-0-	-88	-0-	931	2	1	9	Y	1					27
12	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	2			Y	-0-	23	1			4

TOTAL GAS PROD: 11,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1073	2	17	9	Y	15					22
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	268	1	821	2	Y	9					31
							10	9									
03	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1211	2	3	9	Y	3					34
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1038	2	2	9	Y	2					36
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	2	3	9	Y	3					39
06	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2			Y	-0-					39
07	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1012	2	2	9	Y	2	1	8			40
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1266	2	7	9	Y	6					46
09	1140	N	748	-0-	-392	-0-	746	2	2	9	Y	2					48
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	Y	3					51
11	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1102	2	3	9	Y	3					54
*12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6	9	Y	5	3	8			56

TOTAL GAS PROD: 13,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	946	2	14	9	Y	13					35
02	1064	N	1023	-0-	-41	-0-	250	1	764	2	Y	8					43
							9	9									
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1130	2	3	9	Y	3					46
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	Y	2					48
05	1147	N	846	-0-	-301	-0-	844	2	2	9	Y	2					50
06	1110	N	895	-0-	-215	-0-	895	2			Y	-0-					50
07	1085	N	719	-0-	-366	-0-	719	2			Y	-0-					50
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	936	2	6	9	Y	5					55
09	900	N	529	-0-	-371	-0-	528	2	1	9	Y	1					56
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	Y	3					59
11	900	N	860	-0-	-40	-0-	858	2	2	9	Y	2					61
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	886	2	1	9	Y	1					62

TOTAL GAS PROD: 10,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	682	N	639	-0-	-43	-0-	637	2	2	9	Y	2					67
02	812	N	596	-0-	-216	-0-	173	1	415	2	Y	7					74
							8	9									
03	837	N	602	-0-	-235	-0-	151	1	450	2	Y	1					75
							1	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	146	1	623	2	Y	1					76
							1	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	184	1	639	2	Y	2					78
							2	9									
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	198	1	561	2	Y	2					80
							2	9									
07	744	N	664	-0-	-80	-0-	195	1	456	2	Y	12					92
							13	9									
08	744	N	274	-0-	-470	-0-	268	1	6	9	Y	5					97
09	720	N	457	-0-	-263	-0-	114	1	343	2	Y	-0-					97
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	255	1	610	2	Y	3					100
							3	9									
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	275	1	523	2	Y	3					103
							3	9									
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	303	1	689	2	Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 8,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	713	N	674	-0-	-39	-0-	672	2	2	9	Y	2					19
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	135	1	531	2	Y	9					28
							10	9									
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	239	1	713	2	Y	-0-					28
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	184	1	788	2	Y	1					29
							1	9									
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	167	1	707	2	Y	3					32
							3	9									
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	178	1	503	2	Y	3					35
							3	9									
07	992	N	787	-0-	-205	-0-	232	1	543	2	Y	11					46
							12	9									
08	868	N	309	-0-	-559	-0-	302	1	7	9	Y	6					52
09	690	N	631	-0-	-59	-0-	157	1	474	2	Y	-0-					52
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	282	1	674	2	Y	3					55
							3	9									
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	292	1	557	2	Y	4					59
							4	9									
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	338	1	769	2	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 9,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	638	2	10	9	Y	9					10
02	980	N	745	-0-	-235	-0-	182	1	556	2	Y	6					16
							7	9									
03	1023	N	871	-0-	-152	-0-	869	2	2	9	Y	2					18
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	Y	1					19
05	837	N	811	-0-	-26	-0-	810	2	1	9	Y	1					20
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	801	2	1	9	Y	1					21
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					21
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	Y	5					26
09	810	N	578	-0-	-232	-0-	577	2	1	9	Y	1					27
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	Y	2					29
11	870	N	791	-0-	-79	-0-	788	2	3	9	Y	3					32
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	2	1	9	Y	1					33

TOTAL GAS PROD: 9,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1047	2	10	9	Y	9	24	1			15
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	967	2	6	9	Y	5					20
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					20
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	Y	1					21
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2	1	9	Y	1					22
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					22
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			Y	-0-					22
08	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1139	2	1	9	Y	1					23
09	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1023	2			Y	-0-					23
10	1147	N	999	-0-	-148	-0-	996	2	3	9	Y	3					26
11	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	1009	2	1	9	Y	1					27
12	1054	N	914	-0-	-140	-0-	914	2			Y	-0-	26	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	359	1	1052	2	N	-0-					75
02	1176	X	999	-0-	-177	-0-	232	1	766	2	N	1					76
							1	9									
03	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	365	1	1189	2	N	1	1	8			76
							1	9									
04	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	346	1	1187	2	N	1	1	8			76
							1	9									
05	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	335	1	1170	2	N	-0-					76
06	1500	X	1468	-0-	-32	-0-	319	1	1149	2	N	-0-					76
07	1581	X	1529	-0-	-52	-0-	342	1	1187	2	N	-0-					76
08	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	369	1	1227	2	N	1	60	1	1	8	16
							1	9									
09	1530	X	1527	-0-	-3	-0-	341	1	1185	2	N	1	1	8			16
							1	9									
10	1519	X	1448	-0-	-71	-0-	261	1	1183	2	N	4	4	8			16
							4	9									
11	1560	X	1331	-0-	-229	-0-	262	1	1069	2	N	-0-					16
12	1612	X	1341	-0-	-271	-0-	124	1	1217	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 17,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	336	1	954	2	Y	-0-					17
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	253	1	810	2	Y	-0-					17
03	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	267	1	843	2	Y	-0-					17
04	1170 N	956	-0-	-214	-0-	221	1	733	2	Y	2					19
						2	9									
05	1178 N	947	-0-	-231	-0-	216	1	728	2	Y	3					22
						3	9									
06	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	230	1	803	2	Y	5					27
						6	9									
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	249	1	837	2	Y	-0-	27	1			-0-
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	285	1	918	2	Y	-0-					-0-
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	321	1	1080	2	Y	-0-					-0-
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	237	1	1045	2	Y	-0-					-0-
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	254	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	116	1	1101	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

01	1302 X	1279	-0-	-23	-0-	328	1	951	2	N	-0-					17
02	1148 X	786	-0-	-362	-0-	184	1	602	2	N	-0-					17
03	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	312	1	1012	2	N	-0-					17
04	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	282	1	958	2	N	-0-					17
05	1271 X	1231	-0-	-40	-0-	276	1	955	2	N	-0-					17
06	1290 X	1199	-0-	-91	-0-	262	1	937	2	N	-0-					17
07	1333 X	1307	-0-	-26	-0-	294	1	1013	2	N	-0-					17
08	1333 X	1299	-0-	-34	-0-	302	1	997	2	N	-0-	14	1			3
09	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	289	1	994	2	N	-0-					3
10	1302 X	1180	-0-	-122	-0-	214	1	966	2	N	-0-					3
11	1260 X	1049	-0-	-211	-0-	207	1	842	2	N	-0-					3
12	1333 X	865	-0-	-468	-0-	101	1	764	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	436	1	1255	2	Y	-0-					25
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	343	1	1110	2	Y	1					26
						1	9									
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	392	1	1259	2	Y	-0-					26
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	317	1	1070	2	Y	1					27
						1	9									
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	330	1	1129	2	Y	4					31
						4	9									
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	300	1	1065	2	Y	7					38
						8	9									
07	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	318	1	1083	2	Y	1	36	1			3
						1	9									
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	356	1	1163	2	Y	-0-					3
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	325	1	1113	2	Y	-0-					3
10	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	242	1	1079	2	Y	-0-					3
11	1470 N	1333	-0-	-137	-0-	265	1	1068	2	Y	-0-					3
12	1488 N	1235	-0-	-253	-0-	116	1	1119	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 17,268 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 #: 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	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	291	1	842	2	Y	-0-					19
02	1064	N	1036	-0-	-28	-0-	243	1	793	2	Y	-0-					19
03	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	278	1	897	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
04	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	234	1	795	2	Y	1					20
							1	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	286	1	991	2	Y	3					23
							3	9									
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	286	1	1022	2	Y	5					28
							6	9									
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	285	1	979	2	Y	2	28	1	1	8	1
							2	9									
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	314	1	1034	2	Y	-0-					1
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	296	1	1019	2	Y	-0-					1
10	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	211	1	949	2	Y	-0-					1
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	235	1	950	2	Y	-0-					1
12	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	106	1	1032	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	599	1	1750	2	Y	-0-					34
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	487	1	1607	2	Y	-0-					34
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	543	1	1770	2	Y	-0-					34
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	462	1	1583	2	Y	2					36
							2	9									
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	495	1	1723	2	Y	6					42
							7	9									
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	465	1	1672	2	Y	9					51
							10	9									
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	480	1	1665	2	Y	-0-	51	1			-0-
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	523	1	1737	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	479	1	1664	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	364	1	1651	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	411	1	1679	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	187	1	1824	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	241	1	702	2	Y	-0-					12
02	588	N	486	-0-	-102	-0-	183	1	302	2	Y	1					13
							1	9									
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	190	1	617	2	Y	-0-					13
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	162	1	555	2	Y	1					14
							1	9									
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	173	1	602	2	Y	2					16
							2	9									
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	174	1	627	2	Y	3					19
							3	9									
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	196	1	679	2	Y	1	16	1			4
							1	9									
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	241	1	800	2	Y	-0-					4
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	207	1	717	2	Y	-0-					4
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	158	1	718	2	Y	-0-					4
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	176	1	719	2	Y	-0-					4
12	806	N	741	-0-	-65	-0-	69	1	672	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	132	1	384	2	Y	-0-					21
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	102	1	334	2	Y	-0-					21
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	108	1	351	2	Y	-0-					21
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	90	1	308	2	Y	1					22
							1	9									
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	95	1	330	2	Y	2					24
							2	9									
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	104	1	375	2	Y	2					26
							2	9									
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	82	1	283	2	Y	-0-	20	1			6
08	434	N	367	-0-	-67	-0-	85	1	282	2	Y	-0-					6
09	450	N	395	-0-	-55	-0-	88	1	307	2	Y	-0-					6
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	57	1	257	2	Y	-0-					6
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	81	1	338	2	Y	-0-					6
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	29	1	283	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	261	1	772	2	N	-0-					-0-
02	934	X	934	-0-	-0-	-0-	216	1	718	2	N	-0-					-0-
03	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	246	1	810	2	N	-0-					-0-
04	990	X	987	-0-	-3	-0-	221	1	766	2	N	-0-					-0-
05	1023	X	1006	-0-	-17	-0-	222	1	784	2	N	-0-					-0-
06	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	225	1	821	2	N	-0-					-0-
07	1054	X	1008	-0-	-46	-0-	224	1	784	2	N	-0-					-0-
08	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	249	1	834	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	1019	-0-	-31	-0-	226	1	793	2	N	-0-					-0-
10	1085	X	899	-0-	-186	-0-	161	1	738	2	N	-0-					-0-
11	1050	X	877	-0-	-173	-0-	171	1	706	2	N	-0-					-0-
12	1085	X	853	-0-	-232	-0-	78	1	775	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 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	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	361	1	1037	2	N	-0-					60
02	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	292	1	942	2	N	-0-					60
03	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	364	1	1166	2	N	-0-					60
04	1350 X	1232	-0-	-118	-0-	282	1	950	2	N	-0-					60
05	1395 X	1368	-0-	-27	-0-	308	1	1057	2	N	3					63
						3	9									
06	1470 X	1348	-0-	-122	-0-	293	1	1038	2	N	15					78
						17	9									
07	1519 X	1325	-0-	-194	-0-	301	1	1024	2	N	-0-					78
08	1519 X	1338	-0-	-181	-0-	314	1	1024	2	N	-0-	69	1			9
09	1350 X	1291	-0-	-59	-0-	293	1	998	2	N	-0-					9
10	1395 X	1337	-0-	-58	-0-	245	1	1092	2	N	-0-					9
*11	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	292	1	1170	2	N	1	1	8			9
						1	9									
12	1333 X	1229	-0-	-104	-0-	116	1	1113	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 16,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	371 X	371	-0-	-0-	-0-	94	1	277	2	N	-0-					38
02	297 X	297	-0-	-0-	-0-	69	1	228	2	N	-0-					38
03	341 X	311	-0-	-30	-0-	73	1	238	2	N	-0-					38
04	360 X	214	-0-	-146	-0-	48	1	166	2	N	-0-					38
05	372 X	290	-0-	-82	-0-	65	1	225	2	N	-0-	3	5			35
06	360 X	345	-0-	-15	-0-	74	1	265	2	N	5	40	1			-0-
						6	9									
07	360 X	360	-0-	-0-	-0-	81	1	279	2	N	-0-					-0-
08	365 X	365	-0-	-0-	-0-	85	1	280	2	N	-0-					-0-
09	360 X	349	-0-	-11	-0-	78	1	271	2	N	-0-					-0-
10	372 X	310	-0-	-62	-0-	56	1	254	2	N	-0-					-0-
11	360 X	335	-0-	-25	-0-	65	1	270	2	N	-0-					-0-
12	372 X	251	-0-	-121	-0-	23	1	228	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1070	-0-	-170	-0-	274	1	796	2	N	-0-					43
02	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	241	1	790	2	N	2					45
						2	9									
03	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	263	1	854	2	N	-0-					45
04	1050 X	1012	-0-	-38	-0-	229	1	783	2	N	-0-					45
05	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	302	1	1045	2	N	-0-					45
06	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	281	1	1005	2	N	-0-					45
07	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	335	1	1155	2	N	1	42	1	1	8	3
						1	9									
08	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	367	1	1215	2	N	-0-					3
09	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	328	1	1133	2	N	-0-					3
10	1488 X	1395	-0-	-93	-0-	253	1	1142	2	N	-0-					3
11	1530 X	1485	-0-	-45	-0-	293	1	1192	2	N	-0-					3
12	1581 X	1275	-0-	-306	-0-	120	1	1155	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 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	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	382	1	1146	2	N	-0-					17
02	1288 X	902	-0-	-386	-0-	206	1	696	2	N	-0-					17
03	1488 X	1380	-0-	-108	-0-	317	1	1063	2	N	-0-					17
04	1470 X	1351	-0-	-119	-0-	299	1	1052	2	N	-0-					17
05	1519 X	1409	-0-	-110	-0-	307	1	1102	2	N	-0-					17
06	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	323	1	1195	2	N	-0-					17
07	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	347	1	1235	2	N	-0-					17
08	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	351	1	1196	2	N	-0-	14	1			3
09	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	343	1	1225	2	N	-0-					3
10	1581 X	1504	-0-	-77	-0-	266	1	1238	2	N	-0-					3
11	1530 X	1371	-0-	-159	-0-	264	1	1107	2	N	-0-					3
12	1612 X	1319	-0-	-293	-0-	119	1	1200	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

01	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	484	1	1510	2	N	-0-					17
02	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	404	1	1419	2	N	-0-					17
03	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	469	1	1632	2	N	-0-					17
04	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	433	1	1587	2	N	-0-					17
05	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	435	1	1617	2	N	-0-					17
06	2040 X	1938	-0-	-102	-0-	400	1	1538	2	N	-0-					17
07	2108 X	1871	-0-	-237	-0-	398	1	1473	2	N	-0-					17
08	2108 X	1910	-0-	-198	-0-	420	1	1490	2	N	-0-	14	1			3
09	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	440	1	1632	2	N	-0-					3
10	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	364	1	1760	2	N	-0-					3
11	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	367	1	1600	2	N	-0-					3
12	2139 X	1966	-0-	-173	-0-	173	1	1793	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

01	744 N	732	-0-	-12	-0-	187	1	545	2	Y	-0-					5
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	144	1	474	2	Y	-0-					5
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	176	1	572	2	Y	-0-					5
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	51	1	1043	2	Y	-0-					5
05	682 N	233	-0-	-449	-0-	52	1	181	2	Y	-0-					5
06	720 N	249	-0-	-471	-0-	54	1	195	2	Y	-0-					5
07	744 N	218	-0-	-526	-0-	49	1	169	2	Y	-0-					5
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	49	1	164	2	Y	-0-	3	1			2
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	48	1	168	2	Y	-0-					2
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	42	1	192	2	Y	-0-					2
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	38	1	162	2	Y	-0-					2
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426 N	1306	-0-	-120	-0-	335	1	971	2	Y	-0-					24
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	304	1	996	2	Y	-0-					24
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	349	1	1131	2	Y	-0-					24
04	1260 N	1030	-0-	-230	-0-	306	1	724	2	Y	-0-					24
05	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	311	1	1077	2	Y	-0-					24
06	1380 N	1355	-0-	-25	-0-	296	1	1059	2	Y	-0-					24
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	298	1	1028	2	Y	-0-					24
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	333	1	1099	2	Y	1	18	1			7
						1	9									
09	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	300	1	1036	2	Y	-0-					7
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	247	1	1113	2	Y	-0-					7
11	1380 N	1190	-0-	-190	-0-	235	1	955	2	Y	-0-					7
12	1395 N	1084	-0-	-311	-0-	101	1	983	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 15,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	447	1	1314	2	Y	-0-					18
02	1652 N	1570	-0-	-82	-0-	364	1	1206	2	Y	-0-					18
03	1829 N	1748	-0-	-81	-0-	408	1	1340	2	Y	-0-					18
04	1710 N	1689	-0-	-21	-0-	379	1	1310	2	Y	-0-					18
05	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	377	1	1318	2	Y	-0-					18
06	1680 N	1678	-0-	-2	-0-	363	1	1315	2	Y	-0-					18
07	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	373	1	1300	2	Y	-0-					18
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	403	1	1341	2	Y	3	21	1			-0-
						3	9									
09	1680 N	1585	-0-	-95	-0-	352	1	1233	2	Y	-0-					-0-
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	311	1	1413	2	Y	-0-					-0-
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	367	1	1509	2	Y	-0-					-0-
*12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	152	1	1492	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	297	1	869	2	Y	-0-					15
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	252	1	830	2	Y	-0-					15
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	288	1	940	2	Y	-0-					15
04	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	235	1	806	2	Y	-0-					15
05	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	247	1	861	2	Y	-0-					15
06	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	237	1	853	2	Y	-0-					15
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	250	1	870	2	Y	-0-					15
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	276	1	917	2	Y	1	15	1			1
						1	9									
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	257	1	897	2	Y	-0-					1
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	209	1	948	2	Y	-0-					1
11	1170 N	1048	-0-	-122	-0-	206	1	842	2	Y	-0-					1
12	1178 N	940	-0-	-238	-0-	87	1	853	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	183	1	523	2	Y	-0-					9
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	134	1	433	2	Y	-0-					9
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	149	1	475	2	Y	-0-					9
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	127	1	427	2	Y	-0-					9
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	127	1	432	2	Y	-0-					9
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	132	1	465	2	Y	-0-					9
07	558	N	472	-0-	-86	-0-	108	1	364	2	Y	-0-					9
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	152	1	493	2	Y	5	14	1			-0-
							6	9									
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	161	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	127	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	126	1	503	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	517	-0-	-103	-0-	49	1	468	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013

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

BAKER (ESCONDIDO 900) //CONT.// 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	4247 #	2780	-0-	-1467	-0-	2780	2			N	-0-					85
02	3500 #	2327	-0-	-1173	-0-	2327	2			N	-0-					85
03	3875 #	3745	-0-	-130	-0-	3745	2			N	-0-					85
04	3300 #	3176	-0-	-124	-0-	3176	2			N	-0-					85
05	3150 R	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					85
06	3630 #	2864	-0-	-766	-0-	2864	2			N	-0-					85
07	3751 #	2514	-0-	-1237	-0-	2514	2			N	-0-					85
08	3751 #	2929	-0-	-822	-0-	2929	2			N	-0-					85
09	3180 #	2322	-0-	-858	-0-	2322	2			N	-0-					85
10	3162 #	2840	-0-	-322	-0-	2840	2			N	-0-					85
11	2850 #	2552	-0-	-298	-0-	2552	2			N	-0-					85
12	2914 #	2438	-0-	-476	-0-	2438	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 33,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	493	2			N	-0-					-0-
02	448 N	447	-0-	-1	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,944 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	206	-0-	-228	-0-	206	2		N	-0-			-0-
02	336 N	180	-0-	-156	-0-	180	2		N	-0-			-0-
03	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
07	434 N	338	-0-	-96	-0-	338	2		N	-0-			-0-
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2		N	-0-			-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	2		N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

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

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

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-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 #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

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

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

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

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

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

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

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

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2921 N	2836	-0-	-85	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
02	2800 X	2416	-0-	-384	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2659	-0-	-441	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2279	-0-	-721	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
05	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2		N	-0-			-0-
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		N	-0-			-0-
07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		N	-0-			-0-
08	3100 X	2455	-0-	-645	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
09	3000 X	1483	-0-	-1517	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
10	3100 X	1803	-0-	-1297	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2803	-0-	-197	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2736	-0-	-364	-0-	2736	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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

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

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

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) //CONT.// 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-
02	896 N	891	-0-	-5	-0-	891	3		N	-0-			-0-
03	992 N	682	-0-	-310	-0-	682	3		N	-0-			-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
05	992 N	803	-0-	-189	-0-	803	3		N	-0-			-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
07	1023 N	840	-0-	-183	-0-	840	3		N	-0-			-0-
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
09	960 N	933	-0-	-27	-0-	933	3		N	-0-			-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
11	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	3		N	-0-			-0-
12	961 N	949	-0-	-12	-0-	949	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
BUNGER 6 WELL #: 1 RRCID -> 121195 COMPL. DATE 04/11/1986 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3460 - 3503

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

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-					-0-
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3		N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-					-0-
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3		N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-					-0-
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3		N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-					-0-
12	496	N	242	-0-	-254	-0-	242	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,727 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

01	1643	N	580	-0-	-1063	-0-	580	2		N	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-					-0-
03	1612	N	1007	-0-	-605	-0-	1007	2		N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-					-0-
05	2015	N	1268	-0-	-747	-0-	1268	2		N	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-					-0-
07	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	1401	2		N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-					-0-
09	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	1570	2		N	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-					-0-
11	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1504	2		N	-0-					-0-
12	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	1419	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2		N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 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	0 A	-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	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2		N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992 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	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2		N	-0-			-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
03	465 N	248	-0-	-217	-0-	248	2		N	-0-			-0-
04	510 N	460	-0-	-50	-0-	460	2		N	-0-			-0-
05	496 N	311	-0-	-185	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
07	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	2		N	-0-			-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
09	480 N	406	-0-	-74	-0-	406	2		N	-0-			-0-
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2		N	-0-			-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,808 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	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
03	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,897 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	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
03	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
04	330 N	262	-0-	-68	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
05	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,981 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	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	2		Y	-0-			-0-
02	588	N	485	-0-	-103	-0-	485	2		Y	-0-			-0-
03	682	N	396	-0-	-286	-0-	396	2		Y	-0-			-0-
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	2		Y	-0-			-0-
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2		Y	-0-			-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-			-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-			-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-			-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-			-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		Y	-0-			-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		Y	-0-			-0-
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-			-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-			-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

01	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	2		Y	-0-			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
05	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2		Y	-0-			-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-			-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		Y	-0-			-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,598 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	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
07	INC G-10	57	-0-	57	57	57	2		Y	-0-			-0-
08	INC G-10	82	-0-	82	139	82	2		Y	-0-			-0-
09	INC G-10	60	-0-	60	199	60	2		Y	-0-			-0-
10	262 N	63	-0-	-199	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
03	403 N	252	-0-	-151	-0-	252	2		N	-0-			-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-
05	465 N	369	-0-	-96	-0-	369	2		N	-0-			-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
07	651 N	500	-0-	-151	-0-	500	2		N	-0-			-0-
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,552 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	2356	X	2222	-0-	-134	-0-	227	1	1995	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	1926	-0-	-258	-0-	217	1	1709	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	1930	-0-	-488	-0-	203	1	1727	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1887	-0-	-453	-0-	199	1	1688	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2173	-0-	-245	-0-	246	1	1927	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	2060	-0-	-100	-0-	228	1	1832	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	1981	-0-	-158	-0-	231	1	1750	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	2109	-0-	-61	-0-	234	1	1875	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1872	-0-	-228	-0-	194	1	1678	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	1859	-0-	-311	-0-	191	1	1668	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	1947	-0-	-123	-0-	191	1	1756	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	1963	-0-	-145	-0-	196	1	1767	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,929 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	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	384	1	3375	2	N	-0-					-0-
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	334	1	2630	2	N	-0-					-0-
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	351	1	2984	2	N	-0-					-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	366	1	3096	2	N	-0-					-0-
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	346	1	2711	2	N	-0-					-0-
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	296	1	2379	2	N	-0-					-0-
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	291	1	2200	2	N	-0-					-0-
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	276	1	2211	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	259	1	2231	2	N	-0-					-0-
10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	253	1	2209	2	N	-0-					-0-
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	298	1	2739	2	N	-0-					-0-
*12	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	255	1	2299	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,773 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
E P C OIL & GAS, INC. 238482
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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) //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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3	N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	3	N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,118 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	336	N	251	-0-	-85	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	270	N	79	-0-	-191	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,425 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 642 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

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

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

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	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACEY WELL #: 1 RRCID -> 078318 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 3159 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	728	N	627	-0-	-101	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*09	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,722 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

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

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-				-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-				-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-				-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-				-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-				-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-				-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-				-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-				-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-				-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-				-0-
11	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	3			N	-0-				-0-
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,007 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	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
02	252 N	128	-0-	-124	-0-	128	3		N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
04	480 N	395	-0-	-85	-0-	395	3		N	-0-			-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3		N	-0-			-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
04	480 N	431	-0-	-49	-0-	431	3		N	-0-			-0-
05	558 N	424	-0-	-134	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06	600 N	387	-0-	-213	-0-	387	3		N	-0-			-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3		N	-0-			-0-
12	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3		N	-0-			-0-
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			-0-
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-			-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-			-0-
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3		N	-0-			-0-
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,686 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,904 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	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
05	279 N	130	-0-	-149	-0-	130	3		N	-0-			-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3		N	-0-			-0-
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,788 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	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
04	630 N	572	-0-	-58	-0-	572	3		N	-0-			-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
06	660 N	565	-0-	-95	-0-	565	3		N	-0-			-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
09	570 N	562	-0-	-8	-0-	562	3		N	-0-			-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
11	750 N	612	-0-	-138	-0-	612	3		N	-0-			-0-
*12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
04	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	3		N	-0-			-0-
05	651 N	237	-0-	-414	-0-	237	3		N	-0-			-0-
06	540 N	205	-0-	-335	-0-	205	3		N	-0-			-0-
07	372 N	251	-0-	-121	-0-	251	3		N	-0-			-0-
08	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3		N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,852 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	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
05	496 N	216	-0-	-280	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3		N	-0-			-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
*12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
04	870 N	736	-0-	-134	-0-	736	3		N	-0-			-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
06	930 N	266	-0-	-664	-0-	266	3		N	-0-			-0-
07	775 N	369	-0-	-406	-0-	369	3		N	-0-			-0-
08	589 N	349	-0-	-240	-0-	349	3		N	-0-			-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
05	899 N	220	-0-	-679	-0-	220	3		N	-0-			-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3		N	-0-			-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3		N	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,359 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	360	N	237	-0-	-123	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,989 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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	780	N	561	-0-	-219	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	992	N	792	-0-	-200	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,166 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	868	N	485	-0-	-383	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	510	N	289	-0-	-221	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	496	N	281	-0-	-215	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,954 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	682	N	470	-0-	-212	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,516 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,428 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,087 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,182 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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,196 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
11	630 N	275	-0-	-355	-0-	275	3		N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,526 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,616 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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1162	-0-	-233	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,763 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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,512 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,491 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	240	N	94	-0-	-146	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,225 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,960 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,695 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,715 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 657 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,831 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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	930	N	742	-0-	-188	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	810	N	702	-0-	-108	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	713	N	415	-0-	-298	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,508 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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	652	-0-	-368	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	528	-0-	-619	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	586	-0-	-524	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	690	N	603	-0-	-87	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	360	N	146	-0-	-214	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,977 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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	990	N	835	-0-	-155	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,362 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	450	N	259	-0-	-191	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	558	N	332	-0-	-226	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	420	N	245	-0-	-175	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,208 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,629 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	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3		N	-0-			-0-
05	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	3		N	-0-			-0-
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	3		N	-0-			-0-
07	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
11	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	3		N	-0-			-0-
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,236 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	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	3		N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	3		N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	3		N	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
09	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	3		N	-0-			-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			-0-
11	300 N	89	-0-	-211	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,490 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	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
04	660 N	579	-0-	-81	-0-	579	3		N	-0-			-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
06	660 N	601	-0-	-59	-0-	601	3		N	-0-			-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
09	600 N	506	-0-	-94	-0-	506	3		N	-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
11	720 N	606	-0-	-114	-0-	606	3		N	-0-			-0-
*12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,632 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1473	-0-	-325	-0-	158	1	1315	3	Y	-0-			-0-
02	1624 #	1438	-0-	-186	-0-	154	1	1284	3	Y	-0-			-0-
03	1798 #	1577	-0-	-221	-0-	169	1	1408	3	Y	-0-			-0-
04	1464 R	1464	-0-	-0-	-0-	157	1	1307	3	Y	-0-			-0-
05	2163 R	2163	-0-	-0-	-0-	232	1	1931	3	Y	-0-			-0-
06	3137 R	3137	-0-	-0-	-0-	336	1	2801	3	Y	-0-			-0-
07	2934 R	2934	-0-	-0-	-0-	314	1	2620	3	Y	-0-			-0-
08	3011 R	3011	-0-	-0-	-0-	323	1	2688	3	Y	-0-			-0-
09	2887 R	2887	-0-	-0-	-0-	309	1	2578	3	Y	-0-			-0-
10	2953 R	2953	-0-	-0-	-0-	316	1	2637	3	Y	-0-			-0-
*11	2635 R	2635	-0-	-0-	-0-	282	1	2353	3	Y	-0-			-0-
*12	2635 #	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
02	364 #	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	310 R	310	-0-	-0-	-0-	33	1	277	3	Y	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 310 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	1581 #	1004	-0-	-577	-0-	108	1	896	3	Y	-0-			-0-
02	1288 #	1224	-0-	-64	-0-	131	1	1093	3	Y	-0-			-0-
03	1795 R	1795	-0-	-0-	-0-	192	1	1603	3	Y	-0-			-0-
04	1981 R	1981	-0-	-0-	-0-	212	1	1769	3	Y	-0-			-0-
05	1802 R	1802	-0-	-0-	-0-	193	1	1609	3	Y	-0-			-0-
06	1551 R	1551	-0-	-0-	-0-	166	1	1385	3	Y	-0-			-0-
07	2780 R	2780	-0-	-0-	-0-	298	1	2482	3	Y	-0-			-0-
08	2695 R	2695	-0-	-0-	-0-	289	1	2406	3	Y	-0-			-0-
09	2071 R	2071	-0-	-0-	-0-	222	1	1849	3	Y	-0-			-0-
10	2139 R	2139	-0-	-0-	-0-	229	1	1910	3	Y	-0-			-0-
*11	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	131	1	1094	3	Y	-0-			-0-
*12	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,267 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

01	440 R	440	-0-	-0-	-0-	47	1	393	3	Y	-0-			-0-
02	391 R	391	-0-	-0-	-0-	42	1	349	3	Y	-0-			-0-
03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	47	1	395	3	Y	-0-			-0-
04	426 R	426	-0-	-0-	-0-	46	1	380	3	Y	-0-			-0-
05	452 R	452	-0-	-0-	-0-	48	1	404	3	Y	-0-			-0-
06	390 #	333	-0-	-57	-0-	36	1	297	3	Y	-0-			-0-
07	403 #	366	-0-	-37	-0-	39	1	327	3	Y	-0-			-0-
08	403 #	349	-0-	-54	-0-	37	1	312	3	Y	-0-			-0-
09	390 #	309	-0-	-81	-0-	33	1	276	3	Y	-0-			-0-
10	403 #	326	-0-	-77	-0-	35	1	291	3	Y	-0-			-0-
*11	375 R	375	-0-	-0-	-0-	40	1	335	3	Y	-0-			-0-
*12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,209 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	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	132	1	1101	3	Y	-0-			-0-
02	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	121	1	1007	3	Y	-0-			-0-
03	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	133	1	1112	3	Y	-0-			-0-
04	1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	126	1	1047	3	Y	-0-			-0-
05	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	133	1	1112	3	Y	-0-			-0-
06	1140 #	917	-0-	-223	-0-	98	1	819	3	Y	-0-			-0-
07	1178 #	1010	-0-	-168	-0-	108	1	902	3	Y	-0-			-0-
08	1178 #	963	-0-	-215	-0-	103	1	860	3	Y	-0-			-0-
09	1140 #	963	-0-	-177	-0-	103	1	860	3	Y	-0-			-0-
10	1178 #	1006	-0-	-172	-0-	108	1	898	3	Y	-0-			-0-
11	990 #	860	-0-	-130	-0-	92	1	768	3	Y	-0-			-0-
*12	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,743 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	1271 #	1251	-0-	-20	-0-	134	1	1117	3	Y	-0-			-0-
02	1204 #	1193	-0-	-11	-0-	128	1	1065	3	Y	-0-			-0-
03	1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	144	1	1204	3	Y	-0-			-0-
04	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	166	1	1383	3	Y	-0-			-0-
05	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	176	1	1469	3	Y	-0-			-0-
06	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	130	1	1082	3	Y	-0-			-0-
07	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	143	1	1191	3	Y	-0-			-0-
08	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	136	1	1136	3	Y	-0-			-0-
09	960 #	741	-0-	-219	-0-	79	1	662	3	Y	-0-			-0-
10	1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	115	1	956	3	Y	-0-			-0-
11	960 #	945	-0-	-15	-0-	101	1	844	3	Y	-0-			-0-
*12	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,561 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	2714 R	2714	-0-	-0-	-0-	291	1	2423	3	Y	-0-			-0-
02	2510 R	2510	-0-	-0-	-0-	269	1	2241	3	Y	-0-			-0-
03	2787 R	2787	-0-	-0-	-0-	299	1	2488	3	Y	-0-			-0-
04	2691 R	2691	-0-	-0-	-0-	288	1	2403	3	Y	-0-			-0-
05	2858 R	2858	-0-	-0-	-0-	306	1	2552	3	Y	-0-			-0-
06	2580 #	2106	-0-	-474	-0-	226	1	1880	3	Y	-0-			-0-
07	2666 #	2317	-0-	-349	-0-	248	1	2069	3	Y	-0-			-0-
08	2666 #	2211	-0-	-455	-0-	237	1	1974	3	Y	-0-			-0-
09	2734 R	2734	-0-	-0-	-0-	293	1	2441	3	Y	-0-			-0-
10	2668 R	2668	-0-	-0-	-0-	286	1	2382	3	Y	-0-			-0-
*11	2526 R	2526	-0-	-0-	-0-	271	1	2255	3	Y	-0-			-0-
*12	2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,122 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	937	-0-	-272	-0-	100	1	837	3	Y	-0-			-0-
02	1092 #	708	-0-	-384	-0-	76	1	632	3	Y	-0-			-0-
03	1247 R	1247	-0-	-0-	-0-	134	1	1113	3	Y	-0-			-0-
04	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	149	1	1245	3	Y	-0-			-0-
05	1404 R	1404	-0-	-0-	-0-	150	1	1254	3	Y	-0-			-0-
06	1243 R	1243	-0-	-0-	-0-	133	1	1110	3	Y	-0-			-0-
07	1147 #	874	-0-	-273	-0-	94	1	780	3	Y	-0-			-0-
08	1147 #	757	-0-	-390	-0-	81	1	676	3	Y	-0-			-0-
09	1110 #	711	-0-	-399	-0-	76	1	635	3	Y	-0-			-0-
10	1147 #	722	-0-	-425	-0-	77	1	645	3	Y	-0-			-0-
11	1110 #	715	-0-	-395	-0-	77	1	638	3	Y	-0-			-0-
*12	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 #	806	-0-	-186	-0-	86	1	720	3	N	-0-			70
02	896 #	580	-0-	-316	-0-	62	1	518	3	N	-0-			70
03	992 #	606	-0-	-386	-0-	65	1	541	3	N	-0-			70
04	840 #	608	-0-	-232	-0-	65	1	543	3	N	-0-			70
05	806 #	588	-0-	-218	-0-	63	1	525	3	N	-0-			70
06	780 #	529	-0-	-251	-0-	57	1	472	3	N	-0-			70
07	651 #	550	-0-	-101	-0-	59	1	491	3	N	-0-			70
08	620 #	529	-0-	-91	-0-	57	1	472	3	N	-0-			70
09	600 #	459	-0-	-141	-0-	49	1	410	3	N	-0-			70
10	589 #	461	-0-	-128	-0-	49	1	412	3	N	-0-			70
11	540 #	396	-0-	-144	-0-	42	1	354	3	N	-0-			70
*12	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			70

TOTAL GAS PROD: 6,112 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	1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	181	1	1507	3	Y	-0-			-0-
02	1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	194	1	1619	3	Y	-0-			-0-
03	1951 R	1951	-0-	-0-	-0-	209	1	1742	3	Y	-0-			-0-
04	1877 R	1877	-0-	-0-	-0-	201	1	1676	3	Y	-0-			-0-
05	1913 R	1913	-0-	-0-	-0-	205	1	1708	3	Y	-0-			-0-
06	1786 R	1786	-0-	-0-	-0-	191	1	1595	3	Y	-0-			-0-
07	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	197	1	1642	3	Y	-0-			-0-
08	1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	198	1	1651	3	Y	-0-			-0-
09	1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	188	1	1568	3	Y	-0-			-0-
10	1767 #	1734	-0-	-33	-0-	186	1	1548	3	Y	-0-			-0-
11	1710 #	1625	-0-	-85	-0-	174	1	1451	3	Y	-0-			-0-
*12	1581 #	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,831 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	713 #	606	-0-	-107	-0-	65	1	541	3	N	-0-			-0-
02	682 R	682	-0-	-0-	-0-	73	1	609	3	N	-0-			-0-
03	758 R	758	-0-	-0-	-0-	81	1	677	3	N	-0-			-0-
04	815 R	815	-0-	-0-	-0-	87	1	728	3	N	-0-			-0-
05	866 R	866	-0-	-0-	-0-	93	1	773	3	N	-0-			-0-
06	720 #	637	-0-	-83	-0-	68	1	569	3	N	-0-			-0-
07	744 #	702	-0-	-42	-0-	75	1	627	3	N	-0-			-0-
08	868 #	670	-0-	-198	-0-	72	1	598	3	N	-0-			-0-
09	840 #	100	-0-	-740	-0-	11	1	89	3	N	-0-			-0-
10	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
11	690 #	102	-0-	-588	-0-	11	1	91	3	N	-0-			-0-
*12	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,938 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	1736 #	1669	-0-	-67	-0-	179	1	1490	3	N	-0-			-0-
02	1680 #	843	-0-	-837	-0-	90	1	753	3	N	-0-			-0-
03	1860 #	974	-0-	-886	-0-	104	1	870	3	N	-0-			-0-
04	1740 #	332	-0-	-1408	-0-	36	1	296	3	N	-0-			-0-
05	1736 #	301	-0-	-1435	-0-	32	1	269	3	N	-0-			-0-
06	1620 #	260	-0-	-1360	-0-	28	1	232	3	N	-0-			-0-
07	961 #	466	-0-	-495	-0-	50	1	416	3	N	-0-			-0-
08	961 #	451	-0-	-510	-0-	48	1	403	3	N	-0-			-0-
09	578 R	578	-0-	-0-	-0-	62	1	516	3	N	-0-			-0-
10	597 R	597	-0-	-0-	-0-	64	1	533	3	N	-0-			-0-
11	450 #	342	-0-	-108	-0-	37	1	305	3	N	-0-			-0-
*12	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,813 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	1736 #	1337	-0-	-399	-0-	80	1	1257	2	N	-0-			-0-
02	1792 #	1137	-0-	-655	-0-	68	1	1069	2	N	-0-			-0-
03	1984 #	1270	-0-	-714	-0-	76	1	1194	2	N	-0-			-0-
04	1920 #	1402	-0-	-518	-0-	84	1	1318	2	N	-0-			-0-
05	1705 #	1662	-0-	-43	-0-	100	1	1562	2	N	-0-			-0-
06	2083 R	2083	-0-	-0-	-0-	125	1	1958	2	N	-0-			-0-
07	1841 R	1841	-0-	-0-	-0-	110	1	1731	2	N	-0-			-0-
08	1752 R	1752	-0-	-0-	-0-	105	1	1647	2	N	-0-			-0-
09	2070 #	1639	-0-	-431	-0-	98	1	1541	2	N	-0-			-0-
10	2139 #	1555	-0-	-584	-0-	93	1	1462	2	N	-0-			-0-
11	2070 #	1299	-0-	-771	-0-	78	1	1221	2	N	-0-			-0-
12	1829 #	1095	-0-	-734	-0-	66	1	1029	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,072 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.	-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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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	14B DENY	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

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

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

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

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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1333 X	1227	-0-	-106	-0-	155	1	1032	2	N	36	60	1			207
						40	9									
02	1400 X	1044	-0-	-356	-0-	148	1	870	2	N	24					231
						26	9									
03	1550 X	1306	-0-	-244	-0-	29	1	1245	2	N	29					260
						32	9									
04	1500 X	1253	-0-	-247	-0-	81	1	1157	2	N	14	69	1			205
						15	9									
05	1240 X	1156	-0-	-84	-0-	1115	2	41	9	N	37					242
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					242
07	1302 X	513	-0-	-789	-0-	408	2	105	9	N	95					337
08	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	26	1	1460	2	N	221					558
						243	9									
09	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	34	1	1208	2	N	69	69	1			558
						76	9									
10	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	42	1	1448	2	N	-0-					558
11	1680 X	1185	-0-	-495	-0-	39	1	1127	2	N	17	68	1			507
						19	9									
12	1736 X	1439	-0-	-297	-0-	43	1	1319	2	N	70	70	1			507
						77	9									

TOTAL GAS PROD: 13,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

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	2821 X	2482	-0-	-339	-0-	321	1	2133	2	N	25					223
						28	9									
02	2884 X	2228	-0-	-656	-0-	325	1	1903	2	N	-0-					223
03	3193 X	2353	-0-	-840	-0-	53	1	2266	2	N	31	189	1			65
						34	9									
04	3090 X	2132	-0-	-958	-0-	139	1	1987	2	N	5					70
						6	9									
05	2480 X	2144	-0-	-336	-0-	2124	2	20	9	N	18					88
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					88
07	2480 X	1868	-0-	-612	-0-	1868	2			N	-0-					88
08	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	54	1	3108	2	N	-0-					88
09	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	72	1	2611	2	N	-0-					88
10	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	91	1	3134	2	N	-0-					88
11	3060 X	2627	-0-	-433	-0-	88	1	2539	2	N	-0-					88
12	3162 X	2730	-0-	-432	-0-	86	1	2644	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 27,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

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

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

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	2852 #	2710	-0-	-142	-0-	344	1	2288	2	N	71	134	1			126
						78	9									
02	2828 #	2409	-0-	-419	-0-	343	1	2009	2	N	52					178
						57	9									
03	3131 #	2385	-0-	-746	-0-	54	1	2313	2	N	16					194
						18	9									
04	3030 #	2311	-0-	-719	-0-	150	1	2142	2	N	17	129	1			82
						19	9									
05	2697 #	2050	-0-	-647	-0-	1986	2	64	9	N	58					140
06	2610 #	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					140
07	2666 #	1829	-0-	-837	-0-	1829	2			N	-0-					140
08	3449 R	3449	-0-	-0-	-0-	59	1	3390	2	N	-0-					140
09	2464 R	2464	-0-	-0-	-0-	63	1	2265	2	N	124	124	1			140
						136	9									
10	2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	54	1	1874	2	N	151					291
						166	9									
11	3330 #	1780	-0-	-1550	-0-	57	1	1637	2	N	78	122	1			247
						86	9									
12	3441 #	2150	-0-	-1291	-0-	63	1	1949	2	N	125	125	1			247
						138	9									

TOTAL GAS PROD: 25,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

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

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

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

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

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

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	2739 R	2739	-0-	-0-	-0-	156	1	2563	2	N	18					222
						20	9									
02	2545 R	2545	-0-	-0-	-0-	168	1	2349	2	N	25					247
						28	9									
03	2433 R	2433	-0-	-0-	-0-	252	1	2146	2	N	32					279
						35	9									
04	2640 #	2586	-0-	-54	-0-	341	1	2199	2	N	42	191	1			130
						46	9									
05	2821 #	2353	-0-	-468	-0-	508	1	1830	2	N	14					144
						15	9									
06	2730 #	2276	-0-	-454	-0-	472	1	1782	2	N	20					164
						22	9									
07	2821 #	2370	-0-	-451	-0-	410	1	1899	2	N	55					219
						61	9									
08	2666 #	2232	-0-	-434	-0-	383	1	1820	2	N	26					245
						29	9									
09	2580 #	2173	-0-	-407	-0-	472	1	1690	2	N	10	181	1			74
						11	9									
10	2356 #	1603	-0-	-753	-0-	419	1	1167	2	N	15					89
						17	9									
11	2280 #	947	-0-	-1333	-0-	359	1	563	2	N	23					112
						25	9									
*12	2599 R	2599	-0-	-0-	-0-	634	1	1897	2	N	62	149	1			25
						68	9									

TOTAL GAS PROD: 26,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	12679	X	9241	-0-	-3438	-0-	7343	3	1898	9	N	1725	1788	1			244
02	11452	X	7668	-0-	-3784	-0-	6595	3	1073	9	N	975	880	1			339
03	12679	X	7794	-0-	-4885	-0-	6487	3	1307	9	N	1188	1256	1			271
04	8940	X	7222	-0-	-1718	-0-	6036	3	1186	9	N	1078	1004	1			345
05	9238	X	6458	-0-	-2780	-0-	5379	3	1079	9	N	981	1056	1			270
06	8940	X	5813	-0-	-3127	-0-	4775	3	1038	9	N	944	1078	1	4	8	132
07	7285	X	5442	-0-	-1843	-0-	4441	3	1001	9	N	910	890	1	9	8	143
08	7285	X	6299	-0-	-986	-0-	5324	3	975	9	N	886	834	1			195
09	7050	X	6636	-0-	-414	-0-	5485	3	1151	9	N	1046	686	1			555
10	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	5779	3	805	9	N	732	1064	1			223
11	6090	X	4698	-0-	-1392	-0-	3841	3	857	9	N	779	888	1			114
12	6851	X	5556	-0-	-1295	-0-	4580	3	976	9	N	887	885	1			116

TOTAL GAS PROD: 79,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,131

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3395	-0-	-1131	-0-	46	1	2516	3	Y	757	751	0			60
							833	9									
02	4088	X	2337	-0-	-1751	-0-	23	1	1698	3	Y	560	575	0			45
							616	9									
03	4030	X	2276	-0-	-1754	-0-	27	1	1614	3	Y	577	578	0	10	8	34
							635	9									
04	3360	X	3114	-0-	-246	-0-	75	1	2445	3	Y	540	543	0			31
							594	9									
05	3472	X	909	-0-	-2563	-0-	36	1	617	3	Y	233	247	0			17
							256	9									
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	136	1	2847	3	Y	538	529	0			26
							592	9									
07	2139	X	1849	-0-	-290	-0-	74	1	1373	3	Y	365	368	0			23
							402	9									
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	403	1	2265	3	Y	623	603	0			43
							685	9									
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	420	1	2138	3	Y	576	569	0	13	8	37
							634	9									
10	2139	X	1492	-0-	-647	-0-	201	1	779	3	Y	465	471	0			31
							512	9									
11	2070	X	862	-0-	-1208	-0-	95	1	111	3	Y	596	585	0			42
							656	9									
*12	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	117	1	5458	3	Y	992	964	0			70
							1091	9									

TOTAL GAS PROD: 33,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,822

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	9610	X	1218	-0-	-8392	-0-	101 964	1 9	153	3	Y	876	870	0			69
02	8680	X	965	-0-	-7715	-0-	56 826	1 9	83	3	Y	751	757	0	3	8	60
03	9610	X	724	-0-	-8886	-0-	85 430	1 9	209	3	Y	391	418	0	10	8	23
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	555	545	1	1	8	32
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	622	609	0			45
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	392	410	0	9	8	18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	457	447	0			28
08	3100	N	3408	-0-	308	308	312 393	1 9	2703	3	Y	357	361	0			24
09	3000	N	3157	-0-	157	465	268 373	1 9	2516	3	Y	339	340	0	1	8	22
10	2771	N	2306	-0-	-465	-0-	202 303	1 9	1801	3	Y	275	276	0	3	8	18
11	2880	X	1279	-0-	-1601	-0-	52 428	1 9	799	3	Y	389	379	0	1	8	27
*12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	103 438	1 9	3944	3	Y	398	394	0	3	8	28

TOTAL GAS PROD: 17,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,802

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	3 265	1 9	860	3	Y	241	249	0			6
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	3 492	1 9	808	3	Y	447	396	0	46	8	11
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	4 463	1 9	1117	3	Y	421	407	0	15	8	10
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	19 425	1 9	1205	3	Y	386	383	0			13
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	18 370	1 9	899	3	Y	336	338	0			11
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
07	1519	N	638	-0-	-881	-0-	11 406	1 9	221	3	Y	369	346	0			23
08	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	8 513	1 9	664	3	Y	466	330	0	147	1	12
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1 77	1 9	143	3	Y	70	81	0			1
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	3 1287	1 9	531	3	Y	1170	1132	0	21	8	18
11	1140	N	179	-0-	-961	-0-	95	3	84	9	Y	76	92	0			2
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1 190	1 9	161	3	Y	173	171	0			4

TOTAL GAS PROD: 11,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,155

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1553	3	453	9	N	412	662	1			157
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1406	3	360	9	N	327	153	1			331
03	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1458	3	353	9	N	321	496	1			156
04	1950	N	603	-0-	-1347	-0-	498	3	105	9	N	95					251
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-	183	1			68
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					68
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	26					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					96
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	239	3	187	9	N	170					266
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	816	3	545	9	N	495	624	1			137
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	917	3	543	9	N	494	518	1			113

TOTAL GAS PROD: 9,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,342

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	742	X	742	-0-	-0-	-0-	620	3	122	9	N	111	165	1			224
02	579	X	579	-0-	-0-	-0-	448	3	131	9	N	119	140	1			203
03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	605	3	118	9	N	107	164	1			146
04	678	X	678	-0-	-0-	-0-	565	3	113	9	N	103					249
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	565	3	88	9	N	80	174	1			155
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	875	3	120	9	N	109					264
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	852	3	98	9	N	89	149	1	2	8	202
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	692	3	92	9	N	84	168	1			118
09	300	N	237	-0-	-63	-0-	236	3	1	9	N	1					119
10	310	N	107	-0-	-203	-0-	55	3	52	9	N	47					166
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1175	3	161	9	N	146	164	1			148
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	931	3	80	9	N	73	154	1			67

TOTAL GAS PROD: 8,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

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	8060	X	7158	-0-	-902	-0-	18	1	6026	3	Y	1013	1026	0			24
							1114	9									
02	7448	X	5615	-0-	-1833	-0-	16	1	4590	3	Y	917	916	0			25
							1009	9									
03	8246	X	6249	-0-	-1997	-0-	18	1	5164	3	Y	970	972	0			23
							1067	9									
04	7980	X	6678	-0-	-1302	-0-	90	1	5556	3	Y	938	929	0			32
							1032	9									
05	7812	X	5994	-0-	-1818	-0-	103	1	5023	3	Y	789	795	0			26
							868	9									
06	6930	X	6919	-0-	-11	-0-	146	1	5425	3	Y	1225	1209	0			42
							1348	9									
07	6913	X	672	-0-	-6241	-0-	26	1	526	3	Y	109	144	0			7
							120	9									
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	1	8	0			-0-
09	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	16	16	8			-0-
10	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	8	8	8			-0-
11	6930	X	3380	-0-	-3550	-0-	33	1	2774	3	Y	521	482	0	27	8	12
							573	9									
*12	915	X	915	-0-	-0-	-0-	38	1	6	3	Y	792	786	0			18
							871	9									

TOTAL GAS PROD: 43,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,299

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	620 X	557	-0-	-63	-0-	495	3	62	9	N	56					267
02	560 X	257	-0-	-303	-0-	223	3	34	9	N	31					298
03	403 X	387	-0-	-16	-0-	326	3	61	9	N	55					353
04	540 X	510	-0-	-30	-0-	449	3	61	9	N	55					408
05	829 X	829	-0-	-0-	-0-	818	3	11	9	N	10					418
06	827 X	827	-0-	-0-	-0-	721	3	106	9	N	96	162	1			352
07	848 X	848	-0-	-0-	-0-	845	3	3	9	N	3	127	1			228
08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3257	3	22	9	N	20					248
09	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1123	3	25	9	N	23					271
10	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1028	3	33	9	N	30					301
11	3180 X	276	-0-	-2904	-0-	190	3	86	9	N	78	203	1			176
12	3286 X	342	-0-	-2944	-0-	307	3	35	9	N	32					208

TOTAL GAS PROD: 10,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					91
02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	2984	3	612	9	Y	556	336	1			311
03	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	5639	3	655	9	Y	595	691	1			215
04	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3450	3	383	9	Y	348	347	1			216
05	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	2815	3	282	9	Y	256	345	1			127
06	2910 X	2653	-0-	-257	-0-	2377	3	276	9	Y	251	177	1			201
07	4464 X	3504	-0-	-960	-0-	2972	3	532	9	Y	484	497	1			188
08	4464 X	2970	-0-	-1494	-0-	2656	3	314	9	Y	285	94	1			379
09	3840 X	3276	-0-	-564	-0-	2966	3	310	9	Y	282	356	1			305
10	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4036	3	428	9	Y	389	500	1			194
11	3390 X	2406	-0-	-984	-0-	2187	3	219	9	Y	199	135	1			258
12	3503 X	384	-0-	-3119	-0-	327	3	57	9	Y	52	224	1			86

TOTAL GAS PROD: 36,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,697

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	661	622	0			54
02	2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	412	449	0			17
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	6	1	1300	3	Y	551	532	0			19
						606	9									
06	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	4	1	830	3	Y	493	488	0			24
						542	9									
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	21	1	801	3	Y	719	692	0			51
						791	9									
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	10	1	617	3	Y	286	319	0			18
						315	9									
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	8	1	537	3	Y	73	86	0			5
						80	9									
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	51	3	211	9	Y	192	174	0	5	1	18
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	242	240	0	1	8	19
						266	9									
*12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	2	1	121	3	Y	623	579	0			63
						685	9									

TOTAL GAS PROD: 7,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,252

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4495 X	2631	-0-	-1864	-0-	6	1	2540	3	Y	77	78	0			4
						85	9									
02	4060 X	504	-0-	-3556	-0-	1	1	360	3	Y	130	131	0			3
						143	9									
03	4495 X	506	-0-	-3989	-0-	1	1	383	3	Y	111	111	0			3
						122	9									
04	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	26	1	6080	3	Y	157	148	0	8	8	4
						173	9									
05	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	19	1	5930	3	Y	158	157	0			5
						174	9									
06	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	14	1	4262	3	Y	135	134	0			6
						149	9									
07	6107 X	3506	-0-	-2601	-0-	12	1	3304	3	Y	173	172	0			7
						190	9									
08	6107 X	1534	-0-	-4573	-0-	16	1	1398	3	Y	109	113	0			3
						120	9									
09	5910 X	828	-0-	-5082	-0-	15	1	737	3	Y	69	59	0			13
						76	9									
10	6107 X	1202	-0-	-4905	-0-	26	1	912	3	Y	240	247	0			6
						264	9									
11	4440 X	1961	-0-	-2479	-0-	60	1	1708	3	Y	175	173	0			8
						193	9									
*12	3503 X	543	-0-	-2960	-0-	46	1	116	3	Y	346	342	0			12
						381	9									

TOTAL GAS PROD: 30,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,880

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

01	9300 X	2298	-0-	-7002	-0-	156	1	1039	3	Y	1003	996	0			79
						1103	9									
02	8400 X	1685	-0-	-6715	-0-	76	1	694	3	Y	832	845	0			66
						915	9									
03	9300 X	3242	-0-	-6058	-0-	104	1	2201	3	Y	852	867	0			51
						937	9									
04	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	762	769	1			44
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	873	854	0			63
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	737	765	0			35
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	927	904	0			58
08	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	371	1	2976	3	Y	763	769	0			52
						839	9									
09	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	474	1	2781	3	Y	741	744	0	1	8	48
						815	9									
10	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	279	1	1312	3	Y	665	667	0	2	8	44
						732	9									
11	4050 X	2104	-0-	-1946	-0-	130	1	1293	3	Y	619	618	0	1	8	44
						681	9									
*12	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	129	1	4301	3	Y	996	970	0			70
						1096	9									

TOTAL GAS PROD: 25,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,770

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	24769	X	21198	-0-	-3571	-0-	443	1	16426	3	Y	3847	3833	0			194
							97	4	4232	9							
02	22372	X	16720	-0-	-5652	-0-	327	1	13216	3	Y	2888	2941	0			141
							3177	9									
03	16709	X	10340	-0-	-6369	-0-	109	1	7180	3	Y	2774	1317	0	1532	1	66
							3051	9									
04	20520	X	2742	-0-	-17778	-0-	26	1	2023	3	Y	630	604	0			92
							693	9									
05	21204	X	2495	-0-	-18709	-0-	17	1	1517	3	Y	874	891	0			75
							961	9									
06	20520	X	-0-	-0-	-20520	-0-					Y	60	75	0	60	8	-0-
07	7905	X	976	-0-	-6929	-0-	11	1	604	3	Y	328	174	0	141	8	13
							361	9									
08	7905	X	120	-0-	-7785	-0-	2	1	82	3	Y	33	43	0			3
							36	9									
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
11	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	26	1	962	3	Y	718	652	0	2	8	64
							790	9									
*12	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	48	1	905	3	Y	1191	1164	0			91
							1310	9									

TOTAL GAS PROD: 58,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,343

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	26443	X	25244	-0-	-1199	-0-	60	1	19517	3	Y	5152	5216	0			122
							5667	9									
02	0	W	20395	-0-	20395	20395	59	1	16959	3	Y	3070	3109	0			83
							3377	9									
03	42437	X	22042	-0-	-20395	-0-	64	1	18548	3	Y	3118	3116	0	10	8	75
							3430	9									
04	27000	X	22047	-0-	-4953	-0-	296	1	18324	3	Y	3115	3085	0			105
							3427	9									
05	27900	X	19051	-0-	-8849	-0-	313	1	15277	3	Y	3146	3148	0			103
							3461	9									
06	24420	X	17633	-0-	-6787	-0-	375	1	13908	3	Y	3045	3042	0			106
							3350	9									
07	22734	X	22734	-0-	-0-	-0-	878	1	18026	3	Y	3482	3370	0			218
							3830	9									
08	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	199	1	17291	3	Y	5961	4145	0	1885	1	149
							6557	9									
09	20580	X	5491	-0-	-15089	-0-	18	1	3857	3	Y	1469	1585	0	10	1	23
							1616	9									
10	21266	X	905	-0-	-20361	-0-	43	3	862	9	Y	784	795	0			12
11	20580	X	7978	-0-	-12602	-0-	31	1	6538	3	Y	1281	1252	0	11	8	30
							1409	9									
12	21266	X	15474	-0-	-5792	-0-	75	1	14599	3	Y	727	741	0			16
							800	9									

TOTAL GAS PROD: 203,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,350

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	98	1	5366	3	Y	935	928	0			74
							1029	9									
02	0	W	5493	-0-	5493	5493	60	1	4371	3	Y	965	962	0			77
							1062	9									
03	11201	X	5708	-0-	-5493	-0-	76	1	4478	3	Y	1049	1063	0			63
							1154	9									
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	111	1	3650	3	Y	880	892	0			51
							968	9									
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	208	1	3581	3	Y	1039	1015	0			75
							1143	9									
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	126	1	2622	3	Y	940	970	0			45
							1034	9									
07	5053	X	2969	-0-	-2084	-0-	95	1	1779	3	Y	995	978	0			62
							1095	9									
08	5053	X	3922	-0-	-1131	-0-	185	1	2772	3	Y	877	879	0			60
							965	9									
09	4770	X	3555	-0-	-1215	-0-	170	1	2436	3	Y	863	866	0	1	8	56
							949	9									
10	4929	X	4135	-0-	-794	-0-	147	1	2923	3	Y	968	959	0			65
							1065	9									
11	3810	X	3106	-0-	-704	-0-	46	1	2172	3	Y	807	808	0	8	8	56
							888	9									
12	3937	X	3218	-0-	-719	-0-	44	1	2255	3	Y	835	832	0			59
							919	9									

TOTAL GAS PROD: 52,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,153

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 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	12400	X	1871	-0-	-10529	-0-	18	1	999	3	Y	776	717	0			61
							854	9									
02	11200	X	-0-	-0-	-11200	-0-					Y	-0-	61	0			-0-
03	11935	X	5088	-0-	-6847	-0-	62	1	3676	3	Y	1227	1153	0			74
							1350	9									
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	145	1	4742	3	Y	1155	1162	1			67
							1271	9									
05	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	331	1	5701	3	Y	579	604	1			42
							637	9									
06	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	345	1	7217	3	Y	573	588	1			27
							630	9									
07	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	376	1	7019	3	Y	817	793	0			51
							899	9									
08	6355	X	2505	-0-	-3850	-0-	389	1	1371	3	Y	677	682	0			46
							745	9									
09	7230	X	5334	-0-	-1896	-0-	375	1	4317	3	Y	584	592	0			38
							642	9									
10	7471	X	1194	-0-	-6277	-0-	345	1	333	3	Y	469	476	0			31
							516	9									
11	7230	X	1507	-0-	-5723	-0-	152	1	852	3	Y	457	456	0			32
							503	9									
*12	7471	X	5385	-0-	-2086	-0-	108	1	4629	3	Y	589	579	0			42
							648	9									

TOTAL GAS PROD: 52,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,903

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4433	X	3184	-0-	-1249	-0-	101 820	1 9	2263	3	Y	745	740	0			59
02	0	W	1502	-0-	1502	1502	72 605	1 9	825	3	Y	550	565	0			44
03	2714	X	1212	-0-	-1502	-0-	128 625	1 9	459	3	Y	568	578	0			34
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	378	386	1	4	8	22
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	407	400	0			29
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	562	557	0	8	8	26
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	999	963	0			62
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	414 787	1 9	2217	3	Y	715	728	0			49
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	485 524	1 9	2724	3	Y	476	493	0	1	8	31
10	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	260 375	1 9	863	3	Y	341	349	0			23
11	3300	X	1452	-0-	-1848	-0-	89 988	1 9	375	3	Y	898	858	0			63
*12	3844	X	2642	-0-	-1202	-0-	84 768	1 9	1790	3	Y	698	712	0			49

TOTAL GAS PROD: 18,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,337

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	8466	-0-	-2911	-0-	187 172	1 9	8107	3	Y	156	220	0			13
02	10276	X	9960	-0-	-316	-0-	165 747	1 9	9048	3	Y	679	663	0			29
03	11377	X	9127	-0-	-2250	-0-	168 854	1 9	8105	3	Y	776	783	0			22
04	10320	X	4355	-0-	-5965	-0-	59 613	1 9	3683	3	Y	557	556	0			23
05	11036	X	2054	-0-	-8982	-0-	9 131	1 9	1914	3	Y	119	138	0			4
06	10680	X	150	-0-	-10530	-0-	1 18	1 9	131	3	Y	16	19	0			1
07	8029	X	1646	-0-	-6383	-0-	40 79	1 9	1527	3	Y	72	68	0			5
08	8029	X	4727	-0-	-3302	-0-	60 807	1 9	3860	3	Y	734	694	0			45
09	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	86 915	1 9	5822	3	Y	832	826	0			51
10	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6 1073	1 9	5733	3	Y	975	914	0	23	1	89
11	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	87 878	1 9	5176	3	Y	798	826	0			61
12	7037	X	6041	-0-	-996	-0-	99 793	1 9	5149	3	Y	721	710	0			72

TOTAL GAS PROD: 66,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,435

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	310	1	11480	3	Y	1076	1073	0			54
						68	4	1184	9							
02	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	256	1	10328	3	Y	987	993	0			48
						1086	9									
03	11842 X	11387	-0-	-455	-0-	155	1	10184	3	Y	953	951	0			50
						1048	9									
04	11460 X	9969	-0-	-1491	-0-	112	1	8740	3	Y	1015	917	0			148
						1117	9									
05	11842 X	7894	-0-	-3948	-0-	73	1	6554	3	Y	1152	1201	0			99
						1267	9									
06	11460 X	9497	-0-	-1963	-0-	153	1	8115	3	Y	1117	1127	0			89
						1229	9									
07	10695 X	9379	-0-	-1316	-0-	146	1	8075	3	Y	1053	1070	0			72
						1158	9									
08	10695 X	9722	-0-	-973	-0-	155	1	8205	3	Y	1238	1198	0			112
						1362	9									
09	9960 X	8417	-0-	-1543	-0-	31	1	7129	3	Y	1143	1173	0			82
						1257	9									
10	9827 X	7926	-0-	-1901	-0-	51	1	6591	3	Y	1167	1132	0			117
						1284	9									
11	9510 X	7313	-0-	-2197	-0-	60	1	6076	3	Y	1070	1092	0			95
						1177	9									
12	9734 X	8333	-0-	-1401	-0-	62	1	6949	3	Y	1202	1205	0			92
						1322	9									

TOTAL GAS PROD: 114,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,173

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

01	3689 X	623	-0-	-3066	-0-	534	3	89	9	N	81	337	1			123
02	3108 X	486	-0-	-2622	-0-	384	3	102	9	N	93					216
03	3193 X	1220	-0-	-1973	-0-	994	3	226	9	N	205	331	1			90
04	2790 X	2298	-0-	-492	-0-	1869	3	429	9	N	390	344	1			136
05	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2542	3	463	9	N	421	335	1			222
06	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1640	3	274	9	N	249	308	1			163
07	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1349	3	219	9	N	199	152	1	2	8	208
08	2387 X	1375	-0-	-1012	-0-	1058	3	317	9	N	288	316	1			180
09	2310 X	1179	-0-	-1131	-0-	948	3	231	9	N	210					390
10	3007 X	1042	-0-	-1965	-0-	851	3	191	9	N	174	367	1			197
*11	1920 X	324	-0-	-1596	-0-	164	3	160	9	N	145	162	1			180
*12	1581 X	626	-0-	-955	-0-	403	3	223	9	N	203	179	1			204

TOTAL GAS PROD: 15,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,658

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	83762	X	69559	-0-	-14203	-0-	111 4533	1 9	64915	3	Y	4121	3713	0	410	8	102
02	75656	X	74641	-0-	-1015	-0-	145 3334	1 9	71162	3	Y	3031	2471	0	537	8	125
03	77655	X	63976	-0-	-13679	-0-	96 2933	1 9	60947	3	Y	2666	2383	0	329	8	79
04	75150	X	68888	-0-	-6262	-0-	133 3317	1 9	65438	3	Y	3015	3008	0	11	8	75
05	82646	X	79303	-0-	-3343	-0-	119 4411	1 9	74773	3	Y	4010	3955	0			130
06	79980	X	56493	-0-	-23487	-0-	108 2339	1 9	54046	3	Y	2126	2182	0			74
07	71134	X	71134	-0-	-0-	-0-	128 2610	1 9	68396	3	Y	2373	2350	0			97
08	64197	X	64197	-0-	-0-	-0-	128 2312	1 9	61757	3	Y	2102	2125	0			74
09	59604	X	59604	-0-	-0-	-0-	112 2333	1 9	57159	3	Y	2121	2102	0			93
10	59720	X	59720	-0-	-0-	-0-	206 2210	1 9	57304	3	Y	2009	2002	0			100
11	64961	X	64961	-0-	-0-	-0-	210 2167	1 9	62584	3	Y	1970	1972	0			98
*12	64659	X	64659	-0-	-0-	-0-	153 2798	1 9	61708	3	Y	2544	2523	0			119

TOTAL GAS PROD: 797,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,088

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34030	X	34030	-0-	-0-	-0-	89 5132	1 9	28809	3	Y	4665	4719	0			110
02	32525	X	32525	-0-	-0-	-0-	95 5181	1 9	27249	3	Y	4710	4692	0			128
03	33957	X	33957	-0-	-0-	-0-	99 5466	1 9	28392	3	Y	4969	4977	0			120
04	33774	X	33774	-0-	-0-	-0-	453 5271	1 9	28050	3	Y	4792	4750	0			162
05	33387	X	24383	-0-	-9004	-0-	405 4175	1 9	19803	3	Y	3795	3833	0			124
06	32310	X	48	-0-	-32262	-0-	1 14	1 9	33	3	Y	13	137	0			-0-
07	33604	X	360	-0-	-33244	-0-	1 342	1 9	17	3	Y	311	277	0	16	8	18
08	33604	X	2802	-0-	-30802	-0-	27 384	1 9	2391	3	Y	349	248	0	110	1	9
09	32520	X	2705	-0-	-29815	-0-	11 395	1 9	2299	3	Y	359	360	0	2	1	6
10	24397	X	-0-	-0-	-24397	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
11	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	45 314	1 9	8609	3	Y	285	278	0			7
*12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	26 833	1 9	2269	3	Y	757	747	0			17

TOTAL GAS PROD: 176,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,005

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	122	1	3734	3	Y	6480	6489	0			92
							7128	9									
02	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	165	1	5424	3	Y	1653	1607	0			138
							1818	9									
03	6324	X	3416	-0-	-2908	-0-	163	1	2759	3	Y	449	473	0			114
							494	9									
04	6120	X	2427	-0-	-3693	-0-	151	1	1365	3	Y	828	838	1			104
							911	9									
05	6324	X	4472	-0-	-1852	-0-	298	1	2864	3	Y	1191	1220	0			75
							1310	9									
06	6120	X	2659	-0-	-3461	-0-	214	1	1418	3	Y	934	959	0			50
							1027	9									
07	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	1013	1004	0			59
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	162	1	4982	3	Y	1135	1104	0			90
							1249	9									
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	148	1	1840	3	Y	1021	1041	0			70
							1123	9									
10	4464	X	3646	-0-	-818	-0-	107	1	2267	3	Y	1156	1150	0			76
							1272	9									
11	6180	X	2961	-0-	-3219	-0-	413	1	1447	3	Y	1001	992	0			85
							1101	9									
12	6386	X	3687	-0-	-2699	-0-	206	1	1688	3	Y	1630	1590	0			125
							1793	9									

TOTAL GAS PROD: 51,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,491

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	197	1	3955	3	Y	747	768	0			23
							822	9									
02	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	927	1	8212	3	Y	843	782	0			84
							927	9									
03	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	315	1	9600	3	Y	3201	3182	0	3	8	100
							3521	9									
04	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	215	1	8728	3	Y	2657	2052	0	661	1	44
							2923	9									
05	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	193	1	8931	3	Y	1369	1086	0	312	1	15
							1506	9									
06	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	221	1	6500	3	Y	1091	837	0	176	1	20
							1200	9					73	8			
07	10881	X	7945	-0-	-2936	-0-	94	1	6643	3	Y	1098	888	0	206	1	20
							1208	9					4	8			
08	10881	X	9459	-0-	-1422	-0-	101	1	8283	3	Y	977	656	0	316	1	25
							1075	9									
09	10530	X	8826	-0-	-1704	-0-	62	1	7718	3	Y	951	835	0	77	1	37
							1046	9					27	8			
10	10633	X	7547	-0-	-3086	-0-	27	1	6975	3	Y	495	512	0	4	8	16
							545	9									
11	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	61	1	16382	3	Y	991	962	0	1	8	44
							1090	9									
*12	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	37	1	10429	3	Y	834	761	0	86	8	31
							917	9									

TOTAL GAS PROD: 121,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,254

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	32736	X	-0-	-0-	-32736	-0-					Y	-0-					105
02	29568	X	-0-	-0-	-29568	-0-					Y	120	120	8			105
03	32736	X	873	-0-	-31863	-0-	17	1	513	3	Y	312	185	0	226	8	6
							343	9									
04	3480	X	2056	-0-	-1424	-0-	41	1	1672	3	Y	312	190	0	62	1	4
							343	9					62	8			
05	3224	X	1713	-0-	-1511	-0-	25	1	1131	3	Y	506	390	0	115	1	5
							557	9									
06	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	35	1	1020	3	Y	459	267	0	56	1	6
							505	9					135	8			
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	33	1	2340	3	Y	240	193	0	44	1	4
							264	9					5	8			
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	32	1	2672	3	Y	261	174	0	84	1	7
							287	9									
09	3000	N	14373	-0-	11373	11373	108	1	13327	3	Y	853	749	0	70	1	33
							938	9					8	8			
10	3100	N	13451	-0-	10351	21724	48	1	12433	3	Y	882	854	0	33	8	28
							970	9									
11	3000	N	13218	-0-	10218	31942	45	1	12241	3	Y	847	807	0	32	8	36
							932	9									
*12	41611	X	9669	-0-	-31942	-0-	32	1	8999	3	Y	580	591	0	1	8	24
							638	9									

TOTAL GAS PROD: 62,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,372

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25451	X	23280	-0-	-2171	-0-	32	1	22468	3	Y	709	714	0			12
							780	9									
02	25371	X	25371	-0-	-0-	-0-	21	1	24825	3	Y	477	481	0			8
							525	9									
03	28028	X	28028	-0-	-0-	-0-	24	1	27403	3	Y	546	543	0			11
							601	9									
04	38981	X	38981	-0-	-0-	-0-	24	1	36721	3	Y	2033	2017	0			27
							2236	9									
05	34931	X	34931	-0-	-0-	-0-	19	1	32486	3	Y	2205	2198	0			34
							2426	9									
06	27510	X	19350	-0-	-8160	-0-	10	1	18066	3	Y	1158	1170	0			22
							1274	9									
07	28613	X	17096	-0-	-11517	-0-	10	1	15506	3	Y	1436	1429	0			29
							1580	9									
08	40786	X	40786	-0-	-0-	-0-	37	1	39902	3	Y	770	783	0			16
							847	9									
09	46763	X	46763	-0-	-0-	-0-	29	1	45507	3	Y	1115	1108	0			23
							1227	9									
10	47058	X	47058	-0-	-0-	-0-	28	1	46180	3	Y	773	783	0			13
							850	9									
11	44065	X	44065	-0-	-0-	-0-	29	1	43259	3	Y	706	702	0	4	8	13
							777	9									
*12	31809	X	31809	-0-	-0-	-0-	23	1	30951	3	Y	759	750	0			22
							835	9									

TOTAL GAS PROD: 397,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,687

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	133	1	14882	3	Y	2328	2327	0			35
							2561	9									
02	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	151	1	13572	3	Y	1764	1734	0	36	8	29
							1940	9									
03	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	121	1	13937	3	Y	2108	2056	0	48	8	33
							2319	9									
04	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	475	1	16275	3	Y	2455	2372	0	40	8	76
							2701	9									
05	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	209	1	16873	3	Y	2347	2250	0	101	1	72
							2582	9									
06	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	121	1	14911	3	Y	2021	1900	0	84	1	51
							2223	9					58	8			
07	19096	X	17295	-0-	-1801	-0-	133	1	14947	3	Y	2014	1970	0	53	1	33
							2215	9					9	8			
08	19096	X	16562	-0-	-2534	-0-	130	1	14673	3	Y	1599	1539	0	44	1	49
							1759	9									
09	18480	X	17538	-0-	-942	-0-	151	1	15263	3	Y	1931	1846	0	68	1	65
							2124	9					1	8			
10	19096	X	18060	-0-	-1036	-0-	117	1	15778	3	Y	1968	1954	0	17	8	62
							2165	9									
11	17250	X	16358	-0-	-892	-0-	61	1	14384	3	Y	1739	1738	0	17	8	46
							1913	9									
*12	18135	X	17761	-0-	-374	-0-	75	1	15672	3	Y	1831	1815	0	8	8	54
							2014	9									

TOTAL GAS PROD: 209,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,105

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31031	X	30918	-0-	-113	-0-	55	1	29784	3	Y	981	976	0			32
							1079	9									
02	28028	X	25629	-0-	-2399	-0-	45	1	24802	3	Y	711	709	0			34
							782	9									
03	31031	X	28239	-0-	-2792	-0-	52	1	27538	3	Y	590	584	0			40
							649	9									
04	30420	X	30420	-0-	-0-	-0-	59	1	29592	3	Y	699	702	0			37
							769	9									
05	30917	X	30917	-0-	-0-	-0-	38	1	29660	3	Y	1108	1092	0			53
							1219	9									
06	29910	X	25732	-0-	-4178	-0-	29	1	24738	3	Y	877	878	0			52
							965	9									
07	32048	X	32048	-0-	-0-	-0-	38	1	30947	3	Y	966	961	0			57
							1063	9									
08	31434	X	27477	-0-	-3957	-0-	37	1	26364	3	Y	978	978	0			57
							1076	9									
09	30420	X	27098	-0-	-3322	-0-	29	1	26168	3	Y	819	834	0			42
							901	9									
10	32054	X	28512	-0-	-3542	-0-	61	1	27537	3	Y	831	824	0			49
							914	9									
11	31020	X	27434	-0-	-3586	-0-	44	1	26612	3	Y	707	697	0			59
							778	9									
*12	32054	X	28800	-0-	-3254	-0-	75	1	27847	3	Y	798	803	0			54
							878	9									

TOTAL GAS PROD: 343,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,065

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	28768 X	23475	-0-	-5293	-0-	22952	3	523	9	N	475	741	1			228
02	20793 X	20793	-0-	-0-	-0-	19927	3	866	9	N	787	738	1	2	8	275
03	27063 X	16584	-0-	-10479	-0-	16042	3	542	9	N	493	529	1	1	8	238
04	26190 X	23833	-0-	-2357	-0-	23151	3	682	9	N	620	525	1			333
05	27491 X	27491	-0-	-0-	-0-	26835	3	656	9	N	596	545	1			384
06	24649 X	24649	-0-	-0-	-0-	24086	3	563	9	N	512	678	1	1	8	217
07	24614 X	24160	-0-	-454	-0-	23615	3	545	9	N	495	519	1	3	8	190
08	27497 X	22543	-0-	-4954	-0-	22056	3	487	9	N	443	357	1			276
09	26610 X	21542	-0-	-5068	-0-	21045	3	497	9	N	452	531	1			197
10	27497 X	2198	-0-	-25299	-0-	2131	3	67	9	N	61	174	1			84
11	24660 X	10542	-0-	-14118	-0-	10245	3	297	9	N	270	166	1			188
12	24149 X	3949	-0-	-20200	-0-	3808	3	141	9	N	128	184	1			132

TOTAL GAS PROD: 221,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,332

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

01	22373 X	22373	-0-	-0-	-0-	53	1	17282	3	Y	4580	4638	0			108
						5038	9									
02	19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	50	1	14475	3	Y	4628	4610	0			126
						5091	9									
03	21784 X	21784	-0-	-0-	-0-	57	1	16429	3	Y	4816	4826	0			116
						5298	9									
04	22499 X	22499	-0-	-0-	-0-	288	1	17766	3	Y	4041	4020	0			137
						4445	9									
05	21390 X	21390	-0-	-0-	-0-	336	1	16435	3	Y	4199	4199	0			137
						4619	9									
06	20931 X	20931	-0-	-0-	-0-	435	1	16110	3	Y	3987	3986	0			138
						4386	9									
07	23467 X	23467	-0-	-0-	-0-	867	1	17785	3	Y	4377	4241	0			274
						4815	9									
08	23096 X	23096	-0-	-0-	-0-	216	1	18784	3	Y	3724	2727	0	1178	1	93
						4096	9									
09	21423 X	21423	-0-	-0-	-0-	85	1	18046	3	Y	2993	3021	0	19	1	46
						3292	9									
10	21669 X	20856	-0-	-813	-0-	108	1	16521	3	Y	3843	3792	0	39	8	58
						4227	9									
11	20970 X	14856	-0-	-6114	-0-	45	1	11327	3	Y	3167	3057	0	95	8	73
						3484	9									
12	21669 X	14761	-0-	-6908	-0-	48	1	10472	3	Y	3855	3842	0			86
						4241	9									

TOTAL GAS PROD: 247,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,210

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	33604 X	19636	-0-	-13968	-0-	442	1	16389	3	Y	2462	2513	0			124
						97	4	2708	9							
02	27001 X	27001	-0-	-0-	-0-	612	1	24698	3	Y	1537	1586	0			75
						1691	9									
03	26102 X	25102	-0-	-1000	-0-	353	1	23197	3	Y	1411	1411	0			75
						1552	9									
04	25260 X	8752	-0-	-16508	-0-	101	1	7877	3	Y	704	676	0			103
						774	9									
05	29884 X	5889	-0-	-23995	-0-	59	1	5329	3	Y	455	519	0			39
						501	9									
06	28920 X	15024	-0-	-13896	-0-	250	1	13278	3	Y	1360	1291	0			108
						1496	9									
07	21948 X	16190	-0-	-5758	-0-	260	1	14413	3	Y	1379	1392	0			95
						1517	9									
08	21948 X	16085	-0-	-5863	-0-	270	1	14267	3	Y	1407	1375	0			127
						1548	9									
09	16523 X	16523	-0-	-0-	-0-	64	1	14840	3	Y	1472	1494	0			105
						1619	9									
10	18887 X	18887	-0-	-0-	-0-	130	1	16813	3	Y	1767	1695	0			177
						1944	9									
11	18574 X	18574	-0-	-0-	-0-	165	1	16686	3	Y	1566	1604	0			139
						1723	9									
*12	18859 X	18859	-0-	-0-	-0-	152	1	16869	3	Y	1671	1683	0			127
						1838	9									

TOTAL GAS PROD: 206,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,191

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32643 X	8997	-0-	-23646	-0-	82	1	7932	3	Y	894	586	0	317	1	31
						983	9									
02	41952 X	41952	-0-	-0-	-0-	540	1	38156	3	Y	2960	2945	0			46
						3256	9									
03	43870 X	43870	-0-	-0-	-0-	791	1	39376	3	Y	3366	3258	0	87	1	67
						3703	9									
04	36616 X	36616	-0-	-0-	-0-	691	1	33219	3	Y	2460	2474	0			53
						2706	9									
05	41763 X	41763	-0-	-0-	-0-	767	1	38255	3	Y	2492	2459	0			86
						2741	9									
06	32728 X	32728	-0-	-0-	-0-	669	1	29496	3	Y	2330	2339	0			77
						2563	9									
07	44051 X	38694	-0-	-5357	-0-	581	1	34966	3	Y	2861	2842	0			96
						3147	9									
08	43865 X	25926	-0-	-17939	-0-	586	1	23667	3	Y	1521	1539	0			78
						1673	9									
09	40410 X	12537	-0-	-27873	-0-	359	1	10800	3	Y	1253	1269	0			62
						1378	9									
10	41757 X	15543	-0-	-26214	-0-	367	1	13672	3	Y	1367	1376	0			53
						1504	9									
11	37440 X	33473	-0-	-3967	-0-	688	1	29300	3	Y	3168	3143	0			78
						3485	9									
12	38688 X	31092	-0-	-7596	-0-	707	1	27290	3	Y	2814	2788	0	1	8	103
						3095	9									

TOTAL GAS PROD: 363,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,486

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	49786 X	9102	-0-	-40684	-0-	78	1	7561	3	Y	1330	872	0	471	1	46
						1463	9									
02	48655 X	48655	-0-	-0-	-0-	609	1	43051	3	Y	4541	4516	0			71
						4995	9									
03	46117 X	46117	-0-	-0-	-0-	803	1	39972	3	Y	4856	4706	0	125	1	96
						5342	9									
04	36516 X	36516	-0-	-0-	-0-	667	1	32048	3	Y	3455	3476	0			75
						3801	9									
05	49879 X	41646	-0-	-8233	-0-	736	1	36756	3	Y	3776	3721	0			130
						4154	9									
06	48270 X	36947	-0-	-11323	-0-	758	1	33439	3	Y	2500	2547	0			83
						2750	9									
07	42935 X	34604	-0-	-8331	-0-	519	1	31217	3	Y	2607	2602	0			88
						2868	9									
08	42935 X	28536	-0-	-14399	-0-	637	1	25728	3	Y	1974	1961	0			101
						2171	9									
09	40290 X	9593	-0-	-30697	-0-	277	1	8328	3	Y	898	955	0			44
						988	9									
10	41633 X	15892	-0-	-25741	-0-	371	1	13828	3	Y	1539	1523	0			60
						1693	9									
11	36960 X	28829	-0-	-8131	-0-	646	1	27503	3	Y	618	663	0			15
						680	9									
12	34596 X	17687	-0-	-16909	-0-	386	1	14915	3	Y	2169	2105	0			79
						2386	9									

TOTAL GAS PROD: 354,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,263

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

01	41137 X	9862	-0-	-31275	-0-	89	1	8612	3	Y	1055	703	0	374	1	36
						1161	9									
02	47968 X	47968	-0-	-0-	-0-	601	1	42433	3	Y	4485	4451	0			70
						4934	9									
03	41011 X	41011	-0-	-0-	-0-	704	1	35054	3	Y	4775	4627	0	123	1	95
						5253	9									
04	32312 X	32312	-0-	-0-	-0-	584	1	28047	3	Y	3346	3369	0			72
						3681	9									
05	41137 X	37665	-0-	-3472	-0-	659	1	32903	3	Y	3730	3673	0			129
						4103	9									
06	39810 X	31439	-0-	-8371	-0-	637	1	28086	3	Y	2469	2516	0			82
						2716	9									
07	40052 X	25760	-0-	-14292	-0-	372	1	22410	3	Y	2707	2698	0			91
						2978	9									
08	40052 X	4947	-0-	-35105	-0-	108	1	4368	3	Y	428	497	0			22
						471	9									
09	36450 X	8766	-0-	-27684	-0-	248	1	7463	3	Y	959	934	0			47
						1055	9									
10	37665 X	21979	-0-	-15686	-0-	507	1	18913	3	Y	2326	2282	0			91
						2559	9									
11	31440 X	24317	-0-	-7123	-0-	484	1	20641	3	Y	2902	2921	0			72
						3192	9									
12	25761 X	22011	-0-	-3750	-0-	488	1	18838	3	Y	2441	2424	0			89
						2685	9									

TOTAL GAS PROD: 308,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,623

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	32498 X	32498	-0-	-0-	-0-	80	1	26079	3	Y	5763	5836	0			136
						6339	9									
02	29410 X	29410	-0-	-0-	-0-	80	1	22926	3	Y	5822	5800	0			158
						6404	9									
03	34486 X	34486	-0-	-0-	-0-	96	1	27492	3	Y	6271	6278	0			151
						6898	9									
04	32575 X	32575	-0-	-0-	-0-	406	1	25089	3	Y	6436	6369	0			218
						7080	9									
05	35758 X	35758	-0-	-0-	-0-	603	1	29476	3	Y	5163	5212	0			169
						5679	9									
06	23850 X	23389	-0-	-461	-0-	505	1	18712	3	Y	3793	3831	0			131
						4172	9									
07	27652 X	-0-	-0-	-27652	-0-					Y	-0-	131	0			-0-
08	27652 X	-0-	-0-	-27652	-0-					Y	7	5	0	2	1	-0-
09	26760 X	6	-0-	-26754	-0-	4	3	2	9	Y	2	1	0	1	8	-0-
10	27652 X	-0-	-0-	-27652	-0-					Y	-0-					-0-
11	23400 X	3632	-0-	-19768	-0-	29	1	3588	3	Y	14	14	0			-0-
						15	9									
*12	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	71	1	1673	3	Y	973	951	0			22
						1070	9									

TOTAL GAS PROD: 194,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,244

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

01	29723 X	29723	-0-	-0-	-0-	75	1	24470	3	Y	4707	4762	0			111
						5178	9									
02	28248 X	28248	-0-	-0-	-0-	80	1	22981	3	Y	4715	4698	0			128
						5187	9									
03	29302 X	29302	-0-	-0-	-0-	83	1	23775	3	Y	4949	4957	0			120
						5444	9									
04	28741 X	28741	-0-	-0-	-0-	369	1	22787	3	Y	5077	5025	0			172
						5585	9									
05	28923 X	27920	-0-	-1003	-0-	447	1	21870	3	Y	5094	5100	0			166
						5603	9									
06	27990 X	23945	-0-	-4045	-0-	509	1	18872	3	Y	4149	4171	0			144
						4564	9									
07	28086 X	15127	-0-	-12959	-0-	644	1	13219	3	Y	1149	1221	0			72
						1264	9									
08	34507 X	34507	-0-	-0-	-0-	362	1	31541	3	Y	2367	1631	0	749	1	59
						2604	9									
09	28908 X	28908	-0-	-0-	-0-	117	1	24823	3	Y	3607	3551	0	23	1	55
						3968	9					37	8			
10	27931 X	27783	-0-	-148	-0-	154	1	23559	3	Y	3700	3698	0			57
						4070	9									
11	27180 X	17556	-0-	-9624	-0-	57	1	14453	3	Y	2769	2760	0			66
						3046	9									
12	28086 X	16539	-0-	-11547	-0-	60	1	12983	3	Y	3178	3173	0			71
						3496	9									

TOTAL GAS PROD: 308,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,461

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	25	1	8104	3	Y	1598	1616	0			38
							1758	9									
02	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	23	1	6669	3	Y	1514	1511	0			41
							1665	9									
03	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	23	1	6768	3	Y	1556	1559	0			38
							1712	9									
04	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	109	1	6722	3	Y	1497	1484	0			51
							1647	9									
05	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	149	1	7282	3	Y	1593	1592	0			52
							1752	9									
06	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	203	1	7540	3	Y	1610	1606	0			56
							1771	9									
07	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	381	1	7820	3	Y	1835	1776	0			115
							2019	9									
08	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	77	1	6673	3	Y	1483	1092	0	469	1	37
							1631	9									
09	7560	X	2738	-0-	-4822	-0-	10	1	2034	3	Y	631	654	0	4	1	10
							694	9									
10	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
11	7560	X	3421	-0-	-4139	-0-	16	1	3203	3	Y	184	180	0			4
							202	9									
12	7812	X	7340	-0-	-472	-0-	47	1	5226	3	Y	1879	1841	0			42
							2067	9									

TOTAL GAS PROD: 86,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,380

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	30163	X	2142	-0-	-28021	-0-	6	1	1580	3	Y	505	742	1			42
							556	9									
02	27244	X	1073	-0-	-26171	-0-	3	1	854	3	Y	196	228	1			10
							216	9									
03	30163	X	4550	-0-	-25613	-0-	14	1	4489	3	Y	43	39	0	11	1	3
							47	9									
04	24060	X	5473	-0-	-18587	-0-	11	1	5426	3	Y	33	32	0	3	1	1
							36	9									
05	24862	X	20382	-0-	-4480	-0-	36	1	20313	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
06	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	19	1	10072	3	Y	355	269	0	79	8	8
							391	9									
07	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	14	1	7125	3	Y	579	469	0	100	8	18
							637	9									
08	5301	X	685	-0-	-4616	-0-	13	1	542	3	Y	118	125	0			11
							130	9									
09	5130	X	1982	-0-	-3148	-0-	4	1	1503	3	Y	432	428	0			15
							475	9									
10	5301	X	1363	-0-	-3938	-0-	4	1	1193	3	Y	151	159	0			7
							166	9									
11	5130	X	2989	-0-	-2141	-0-	12	1	2802	3	Y	159	161	0			5
							175	9									
*12	5301	X	4352	-0-	-949	-0-	14	1	4106	3	Y	211	205	0	3	1	7
							232	9					1	8			

TOTAL GAS PROD: 63,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,812

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	20515 X	20515	-0-	-0-	-0-	128	1	14304	3	Y	5530	5532	0			77
						6083	9									
02	17649 X	17649	-0-	-0-	-0-	118	1	13344	3	Y	3806	3764	0	1	8	118
						4187	9									
03	13981 X	8417	-0-	-5564	-0-	76	1	6448	3	Y	1721	1792	0			47
						1893	9									
04	13530 X	11256	-0-	-2274	-0-	83	1	8670	3	Y	2275	2238	0			84
						2503	9									
05	17641 X	17641	-0-	-0-	-0-	159	1	14517	3	Y	2695	2709	0			70
						2965	9									
06	14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	114	1	12963	3	Y	846	803	0			113
						931	9									
07	18743 X	18743	-0-	-0-	-0-	362	1	14594	3	Y	3443	3471	0	15	8	70
						3787	9									
08	15918 X	15918	-0-	-0-	-0-	119	1	12982	3	Y	2561	2528	0			103
						2817	9									
09	14160 X	5859	-0-	-8301	-0-	52	1	4497	3	Y	1191	1251	0			43
						1310	9									
10	14632 X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	1	43	0	1	8	-0-
11	14160 X	-0-	-0-	-14160	-0-					Y	1	1	8			-0-
*12	14632 X	202	-0-	-14430	-0-	3	1	169	3	Y	27	14	0	12	8	1
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 130,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,097

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

01	21598 X	21598	-0-	-0-	-0-	131	1	14627	3	Y	6218	6211	0			87
						6840	9									
02	18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	118	1	13378	3	Y	4278	4232	0			133
						4706	9									
03	9362 X	9028	-0-	-334	-0-	81	1	6818	3	Y	1935	2015	0			53
						2129	9									
04	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	92	1	9616	3	Y	2423	2387	0			89
						2665	9									
05	18424 X	18424	-0-	-0-	-0-	167	1	15310	3	Y	2679	2698	0			70
						2947	9									
06	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	115	1	13132	3	Y	751	721	0			100
						826	9									
07	15687 X	15687	-0-	-0-	-0-	309	1	12473	3	Y	2641	2687	0			54
						2905	9									
08	16926 X	16926	-0-	-0-	-0-	116	1	12648	3	Y	3784	3686	0			152
						4162	9									
09	15030 X	10983	-0-	-4047	-0-	103	1	8842	3	Y	1853	1937	0			68
						2038	9									
10	15531 X	9080	-0-	-6451	-0-	107	1	7645	3	Y	1207	1219	0			56
						1328	9									
11	15030 X	11383	-0-	-3647	-0-	104	1	8218	3	Y	2783	2752	0			87
						3061	9									
*12	15531 X	9290	-0-	-6241	-0-	146	1	7367	3	Y	1615	1582	0			120
						1777	9									

TOTAL GAS PROD: 167,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,167

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	20543 X	20543	-0-	-0-	-0-	136	1	15109	3	Y	4816	4820	0			67
						5298	9									
02	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	118	1	13295	3	Y	3314	3278	0			103
						3645	9									
03	17701 X	8298	-0-	-9403	-0-	78	1	6572	3	Y	1498	1560	0			41
						1648	9									
04	17130 X	8252	-0-	-8878	-0-	69	1	7275	3	Y	825	836	0			30
						908	9									
05	20987 X	20987	-0-	-0-	-0-	199	1	18243	3	Y	2314	2284	0			60
						2545	9									
06	17130 X	13818	-0-	-3312	-0-	113	1	12862	3	Y	766	724	0			102
						843	9									
07	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	275	1	11110	3	Y	3170	3207	0			65
						3487	9									
08	16425 X	16425	-0-	-0-	-0-	126	1	13740	3	Y	2326	2298	0			93
						2559	9									
09	14220 X	6057	-0-	-8163	-0-	56	1	4813	3	Y	1080	1134	0			39
						1188	9									
10	14694 X	3126	-0-	-11568	-0-	10	1	719	3	Y	2179	2116	0			102
						2397	9									
11	14220 X	1097	-0-	-13123	-0-	11	1	847	3	Y	217	312	0			7
						239	9									
*12	14694 X	2716	-0-	-11978	-0-	37	1	1869	3	Y	736	688	0			55
						810	9									

TOTAL GAS PROD: 133,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,241

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

01	59052 X	59052	-0-	-0-	-0-	80	1	56065	3	Y	2643	2668	0			45
						2907	9									
02	59569 X	59569	-0-	-0-	-0-	47	1	56689	3	Y	2575	2577	0			43
						2833	9									
03	68795 X	68795	-0-	-0-	-0-	57	1	65749	3	Y	2717	2705	0			55
						2989	9									
04	82653 X	82653	-0-	-0-	-0-	52	1	78924	3	Y	3343	3354	0			44
						3677	9									
05	46252 X	39613	-0-	-6639	-0-	22	1	37504	3	Y	1897	1912	0			29
						2087	9									
06	66154 X	66154	-0-	-0-	-0-	34	1	63982	3	Y	1944	1936	0			37
						2138	9									
07	61690 X	51666	-0-	-10024	-0-	31	1	48815	3	Y	2564	2549	0			52
						2820	9									
08	61690 X	47189	-0-	-14501	-0-	41	1	44670	3	Y	2253	2259	0			46
						2478	9									
09	59700 X	49147	-0-	-10553	-0-	29	1	46709	3	Y	2190	2191	0			45
						2409	9									
10	61690 X	41766	-0-	-19924	-0-	24	1	39253	3	Y	2263	2270	0			38
						2489	9									
11	59700 X	55577	-0-	-4123	-0-	36	1	53296	3	Y	2041	2040	0			39
						2245	9									
*12	51677 X	45212	-0-	-6465	-0-	31	1	42343	3	Y	2580	2545	0			74
						2838	9									

TOTAL GAS PROD: 666,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,010

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	8835 X	8678	-0-	-157	-0-	136	1	7456	3	Y	987	972	0			78
						1086	9									
02	12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	143	1	10476	3	Y	1316	1289	0			105
						1448	9									
03	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	175	1	10391	3	Y	1421	1440	0			86
						1563	9									
04	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	220	1	7206	3	Y	1328	1337	0			77
						1461	9									
05	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	411	1	7097	3	Y	1705	1659	0			123
						1876	9									
06	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	358	1	7472	3	Y	1493	1545	0			71
						1642	9									
07	11625 X	8780	-0-	-2845	-0-	339	1	6325	3	Y	1924	1875	0			120
						2116	9									
08	11625 X	6510	-0-	-5115	-0-	300	1	4517	3	Y	1539	1554	0			105
						1693	9									
09	9480 X	5630	-0-	-3850	-0-	267	1	3820	3	Y	1403	1417	0			91
						1543	9									
10	9796 X	8040	-0-	-1756	-0-	296	1	5901	3	Y	1675	1654	0			112
						1843	9									
11	9480 X	7788	-0-	-1692	-0-	124	1	5816	3	Y	1680	1673	0			119
						1848	9									
12	8773 X	6453	-0-	-2320	-0-	92	1	4790	3	Y	1428	1446	0			101
						1571	9									

TOTAL GAS PROD: 103,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,899

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

01	22537 X	19712	-0-	-2825	-0-	465	1	17221	3	Y	1750	1746	0			88
						101	4	1925	9							
02	20356 X	19615	-0-	-741	-0-	433	1	17476	3	Y	1551	1563	0			76
						1706	9									
03	23094 X	23094	-0-	-0-	-0-	315	1	20704	3	Y	1886	1862	0			100
						2075	9									
04	21690 X	19812	-0-	-1878	-0-	226	1	17653	3	Y	1757	1601	0			256
						1933	9									
05	21731 X	14860	-0-	-6871	-0-	139	1	12495	3	Y	2024	2106	0			174
						2226	9									
06	22350 X	17452	-0-	-4898	-0-	283	1	15036	3	Y	1939	1959	0			154
						2133	9									
07	21080 X	18865	-0-	-2215	-0-	296	1	16363	3	Y	2005	2021	0			138
						2206	9									
08	21080 X	18070	-0-	-3010	-0-	292	1	15449	3	Y	2117	2064	0			191
						2329	9									
09	19800 X	16247	-0-	-3553	-0-	60	1	13984	3	Y	2003	2051	0			143
						2203	9									
10	18879 X	17746	-0-	-1133	-0-	116	1	14965	3	Y	2423	2323	0			243
						2665	9									
11	18270 X	17559	-0-	-711	-0-	149	1	15078	3	Y	2120	2174	0			189
						2332	9									
12	18879 X	17802	-0-	-1077	-0-	137	1	15209	3	Y	2233	2252	0			170
						2456	9									

TOTAL GAS PROD: 220,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,808

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	67084 X	65092	-0-	-1992	-0-	106 3134	1 9	61852	3	Y	2849	2841	0			78
02	73198 X	73198	-0-	-0-	-0-	145 1771	1 9	71282	3	Y	1610	1607	0			81
03	70478 X	70478	-0-	-0-	-0-	109 1636	1 9	68733	3	Y	1487	1518	0			50
04	67202 X	67202	-0-	-0-	-0-	132 2124	1 9	64946	3	Y	1931	1932	0			49
05	88174 X	88174	-0-	-0-	-0-	135 2982	1 9	85057	3	Y	2711	2672	0			88
06	64920 X	59962	-0-	-4958	-0-	116 1696	1 9	58150	3	Y	1542	1576	0			54
07	81034 X	61116	-0-	-19918	-0-	112 1593	1 9	59411	3	Y	1448	1443	0			59
08	81995 X	51663	-0-	-30332	-0-	104 1374	1 9	50185	3	Y	1249	1264	0			44
09	79350 X	54584	-0-	-24766	-0-	104 1342	1 9	53138	3	Y	1220	1210	0			54
10	81995 X	54157	-0-	-27838	-0-	188 1591	1 9	52378	3	Y	1446	1428	0			72
11	59970 X	51776	-0-	-8194	-0-	168 1566	1 9	50042	3	Y	1424	1425	0			71
*12	61101 X	50841	-0-	-10260	-0-	122 1632	1 9	49087	3	Y	1484	1485	0			70

TOTAL GAS PROD: 748,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,401

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125023 X	72584	-0-	-52439	-0-	118 3400	1 9	69066	3	Y	3091	3086	0			85
02	112924 X	74659	-0-	-38265	-0-	147 2037	1 9	72475	3	Y	1852	1844	0			93
03	125023 X	68233	-0-	-56790	-0-	105 1901	1 9	66227	3	Y	1728	1762	0			59
04	116100 X	64917	-0-	-51183	-0-	127 2450	1 9	62340	3	Y	2227	2230	0			56
05	101886 X	101886	-0-	-0-	-0-	156 3089	1 9	98641	3	Y	2808	2773	0			91
06	79980 X	70881	-0-	-9099	-0-	137 1741	1 9	69003	3	Y	1583	1619	0			55
07	82646 X	74250	-0-	-8396	-0-	136 1739	1 9	72375	3	Y	1581	1571	0			65
08	82863 X	64863	-0-	-18000	-0-	131 1526	1 9	63206	3	Y	1387	1403	0			49
09	80190 X	72621	-0-	-7569	-0-	139 1653	1 9	70829	3	Y	1503	1486	0			66
10	82863 X	74383	-0-	-8480	-0-	260 1718	1 9	72405	3	Y	1562	1550	0			78
11	71850 X	65501	-0-	-6349	-0-	213 1735	1 9	63553	3	Y	1577	1577	0			78
*12	75051 X	59601	-0-	-15450	-0-	143 1819	1 9	57639	3	Y	1654	1654	0			78

TOTAL GAS PROD: 864,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,553

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	21006 X	21006	-0-	-0-	-0-	1281	1	13737	3	Y	5444	5461	0			120
						5988	9									
02	14504 X	14504	-0-	-0-	-0-	974	1	11351	3	Y	1981	1945	0	13	1	138
						2179	9					5	8			
03	17934 X	17934	-0-	-0-	-0-	1178	1	14004	3	Y	2502	2490	0	22	1	128
						2752	9									
04	17605 X	17605	-0-	-0-	-0-	1163	1	13327	3	Y	2832	2763	0	7	1	190
						3115	9									
05	17220 X	17220	-0-	-0-	-0-	1147	1	13097	3	Y	2705	2685	0	5	1	205
						2976	9									
06	16084 X	16084	-0-	-0-	-0-	2053	1	11219	3	Y	2556	2641	0	10	8	110
						2812	9									
07	20396 X	20396	-0-	-0-	-0-	805	1	12026	3	Y	6877	6790	0	45	1	142
						7565	9					10	8			
08	16864 X	10950	-0-	-5914	-0-	7	1	8611	3	Y	2120	2167	0			95
						2332	9									
09	16320 X	14074	-0-	-2246	-0-	9	1	11236	3	Y	2572	2495	0			172
						2829	9									
10	16864 X	13352	-0-	-3512	-0-	12	1	10712	3	Y	2389	2401	0			160
						2628	9									
11	16320 X	12536	-0-	-3784	-0-	4	1	10066	3	Y	2242	2283	0			119
						2466	9									
*12	16864 X	11560	-0-	-5304	-0-	67	1	9437	3	Y	1869	1884	0			104
						2056	9									

TOTAL GAS PROD: 187,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,089

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

01	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	934	1	10022	3	Y	4608	4626	0			101
						5069	9									
02	11060 X	10976	-0-	-84	-0-	722	1	8414	3	Y	1673	1646	0	11	1	117
						1840	9									
03	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	856	1	10173	3	Y	1719	1733	0	15	1	88
						1891	9									
04	11850 X	11725	-0-	-125	-0-	774	1	8869	3	Y	1893	1850	0	4	1	127
						2082	9									
05	12245 X	11759	-0-	-486	-0-	756	1	8627	3	Y	2160	2119	0	4	1	164
						2376	9									
06	11850 X	11018	-0-	-832	-0-	1436	1	7843	3	Y	1581	1677	0			68
						1739	9									
07	15517 X	15517	-0-	-0-	-0-	633	1	9447	3	Y	4943	4876	0	32	1	103
						5437	9									
08	11315 X	9312	-0-	-2003	-0-	6	1	7138	3	Y	1971	1986	0			88
						2168	9									
09	10950 X	10839	-0-	-111	-0-	7	1	8778	3	Y	1867	1830	0			125
						2054	9									
10	11315 X	10976	-0-	-339	-0-	10	1	8952	3	Y	1831	1833	0			123
						2014	9									
11	10950 X	9200	-0-	-1750	-0-	3	1	7356	3	Y	1674	1708	0			89
						1841	9									
*12	11315 X	9870	-0-	-1445	-0-	55	1	7774	3	Y	1855	1841	0			103
						2041	9									

TOTAL GAS PROD: 140,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,775

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	21404 X	21404	-0-	-0-	-0-	1296 6205	1 9	13903	3	Y	5641	5663	0			124
02	14809 X	14809	-0-	-0-	-0-	982 2379	1 9	11448	3	Y	2163	2122	0	14	1	151
03	19048 X	19048	-0-	-0-	-0-	1262 2775	1 9	15011	3	Y	2523	2523	0	22	1	129
04	17210 X	17210	-0-	-0-	-0-	1131 3115	1 9	12964	3	Y	2832	2764	0	7	1	190
05	17787 X	17787	-0-	-0-	-0-	1177 3177	1 9	13433	3	Y	2888	2854	0	5	1	219
06	16818 X	16818	-0-	-0-	-0-	2199 2606	1 9	12013	3	Y	2369	2485	0			103
07	21819 X	21819	-0-	-0-	-0-	843 8397	1 9	12579	3	Y	7634	7529	0	50	1	158
08	16554 X	12911	-0-	-3643	-0-	8 2996	1 9	9907	3	Y	2724	2760	0			122
09	16020 X	14529	-0-	-1491	-0-	9 3246	1 9	11274	3	Y	2951	2876	0			197
10	16554 X	13517	-0-	-3037	-0-	12 2745	1 9	10760	3	Y	2495	2525	0			167
11	16020 X	12590	-0-	-3430	-0-	4 3078	1 9	9508	3	Y	2798	2817	0			148
*12	16554 X	16155	-0-	-399	-0-	91 3213	1 9	12851	3	Y	2921	2906	0			163

TOTAL GAS PROD: 198,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,939

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

01	71641 X	51448	-0-	-20193	-0-	90 2811	1 9	48547	3	Y	2555	2555	0			83
02	68594 X	68594	-0-	-0-	-0-	119 1868	1 9	66607	3	Y	1698	1700	0			81
03	71641 X	45664	-0-	-25977	-0-	83 1557	1 9	44024	3	Y	1415	1401	0			95
04	69330 X	54114	-0-	-15216	-0-	103 1837	1 9	52174	3	Y	1670	1677	0			88
05	71641 X	58709	-0-	-12932	-0-	71 3286	1 9	55352	3	Y	2987	2933	0			142
06	69330 X	44278	-0-	-25052	-0-	49 2133	1 9	42096	3	Y	1939	1966	0			115
07	61411 X	51046	-0-	-10365	-0-	60 1708	1 9	49278	3	Y	1553	1576	0			92
08	58714 X	49533	-0-	-9181	-0-	68 1647	1 9	47818	3	Y	1497	1501	0			88
09	56820 X	49688	-0-	-7132	-0-	52 1636	1 9	48000	3	Y	1487	1498	0			77
10	58714 X	52553	-0-	-6161	-0-	112 1636	1 9	50805	3	Y	1487	1477	0			87
11	49410 X	46634	-0-	-2776	-0-	75 1382	1 9	45177	3	Y	1256	1239	0			104
*12	51336 X	50815	-0-	-521	-0-	132 1393	1 9	49290	3	Y	1266	1285	0			85

TOTAL GAS PROD: 623,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,810

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	84971 X	69471	-0-	-15500	-0-	124 2804	1 9	66543	3	Y	2549	2537	0			83
02	76748 X	57882	-0-	-18866	-0-	100 1852	1 9	55930	3	Y	1684	1687	0			80
03	84289 X	57000	-0-	-27289	-0-	105 1404	1 9	55491	3	Y	1276	1270	0			86
04	75030 X	56572	-0-	-18458	-0-	108 1660	1 9	54804	3	Y	1509	1515	0			80
05	77531 X	66695	-0-	-10836	-0-	83 2078	1 9	64534	3	Y	1889	1879	0			90
06	67230 X	52843	-0-	-14387	-0-	60 1509	1 9	51274	3	Y	1372	1381	0			81
07	64077 X	56673	-0-	-7404	-0-	68 1596	1 9	55009	3	Y	1451	1446	0			86
08	66681 X	49144	-0-	-17537	-0-	67 1518	1 9	47559	3	Y	1380	1385	0			81
09	64530 X	50754	-0-	-13776	-0-	53 2083	1 9	48618	3	Y	1894	1877	0			98
10	66681 X	47993	-0-	-18688	-0-	102 1485	1 9	46406	3	Y	1350	1369	0			79
11	54840 X	42541	-0-	-12299	-0-	68 1282	1 9	41191	3	Y	1165	1147	0			97
*12	56668 X	52261	-0-	-4407	-0-	136 1385	1 9	50740	3	Y	1259	1271	0			85

TOTAL GAS PROD: 659,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,778

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

01	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	31 837	1 9	9049	3	Y	761	759	0	34	1	9
02	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	35 823	1 9	7120	3	Y	748	739	0			18
03	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	18 875	1 9	7870	3	Y	795	801	0			12
04	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	29 1242	1 9	12015	3	Y	1129	1133	0			8
05	13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	28 1118	1 9	12721	3	Y	1016	1015	0			9
06	14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	24 1172	1 9	13256	3	Y	1065	1061	0			13
07	15721 X	15721	-0-	-0-	-0-	24 1245	1 9	14452	3	Y	1132	1133	0			12
08	15961 X	15961	-0-	-0-	-0-	37 1060	1 9	14864	3	Y	964	957	0			19
09	15148 X	15148	-0-	-0-	-0-	46 1236	1 9	13866	3	Y	1124	1109	0	21	8	13
10	13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	19 1338	1 9	12300	3	Y	1216	1210	0			19
11	14426 X	14426	-0-	-0-	-0-	21 1453	1 9	12952	3	Y	1321	1216	0	103	8	21
*12	15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	39 1421	1 9	13600	3	Y	1292	1268	0	21	8	24

TOTAL GAS PROD: 158,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,563

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	54	1	15738	3	Y	1045	1047	0	47	1	12
							1150	9									
02	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	45	1	9006	3	Y	825	817	0			20
							908	9									
03	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	39	1	17517	3	Y	1818	1809	0			29
							2000	9									
04	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	45	1	18627	3	Y	1786	1802	0			13
							1965	9									
05	20676	X	20676	-0-	-0-	-0-	42	1	18890	3	Y	1585	1584	0			14
							1744	9									
06	19142	X	19142	-0-	-0-	-0-	31	1	17472	3	Y	1490	1486	0			18
							1639	9									
07	20212	X	19109	-0-	-1103	-0-	29	1	17416	3	Y	1513	1514	0			17
							1664	9									
08	20212	X	17705	-0-	-2507	-0-	40	1	16266	3	Y	1272	1264	0			25
							1399	9									
09	19560	X	16068	-0-	-3492	-0-	48	1	14458	3	Y	1420	1428	0			17
							1562	9									
10	20212	X	18895	-0-	-1317	-0-	27	1	17212	3	Y	1505	1498	0			24
							1656	9									
11	19725	X	19725	-0-	-0-	-0-	29	1	17773	3	Y	1748	1740	0	2	8	30
							1923	9									
*12	20542	X	20542	-0-	-0-	-0-	53	1	18430	3	Y	1872	1825	0	42	8	35
							2059	9									

TOTAL GAS PROD: 218,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,879

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	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	33	1	9467	3	Y	427	423	0	19	1	5
							470	9									
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	26	1	5239	3	Y	369	365	0			9
							406	9									
03	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	17	1	7466	3	Y	827	823	0			13
							910	9									
04	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	19	1	7874	3	Y	1017	1023	0			7
							1119	9									
05	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	27	1	11941	3	Y	1150	1147	0			10
							1265	9									
06	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	19	1	10502	3	Y	824	824	0			10
							906	9									
07	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	18	1	10701	3	Y	816	817	0			9
							898	9									
08	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	26	1	10428	3	Y	681	677	0			13
							749	9									
09	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	33	1	9773	3	Y	773	777	0			9
							850	9									
10	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	13	1	8559	3	Y	794	791	0			12
							873	9									
11	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	13	1	8140	3	Y	809	781	0	27	8	13
							890	9									
*12	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	27	1	9382	3	Y	800	798	0			15
							880	9									

TOTAL GAS PROD: 119,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,287

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	45942	X	12656	-0-	-33286	-0-	121 844	1 9	11691	3	Y	767	499	0	272	1	27
02	41496	X	25362	-0-	-16134	-0-	332 1538	1 9	23492	3	Y	1398	1403	0			22
03	45942	X	33233	-0-	-12709	-0-	619 1808	1 9	30806	3	Y	1644	1591	0	42	1	33
04	47399	X	47399	-0-	-0-	-0-	928 1912	1 9	44559	3	Y	1738	1733	0			38
05	49695	X	49695	-0-	-0-	-0-	928 2450	1 9	46317	3	Y	2227	2188	0			77
06	45278	X	45278	-0-	-0-	-0-	954 2239	1 9	42085	3	Y	2035	2045	0			67
07	48050	X	38187	-0-	-9863	-0-	579 2751	1 9	34857	3	Y	2501	2484	0			84
08	48050	X	29952	-0-	-18098	-0-	656 2824	1 9	26472	3	Y	2567	2519	0			132
09	46500	X	30245	-0-	-16255	-0-	891 2541	1 9	26813	3	Y	2310	2328	0			114
10	48050	X	30346	-0-	-17704	-0-	730 2424	1 9	27192	3	Y	2204	2232	0			86
11	45270	X	31007	-0-	-14263	-0-	652 2580	1 9	27775	3	Y	2345	2373	0			58
12	38192	X	27185	-0-	-11007	-0-	629 2276	1 9	24280	3	Y	2069	2051	0			76

TOTAL GAS PROD: 400,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,805

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4492	-0-	-158	-0-	97 21	1 4	3600 774	3 9	Y	704	777	0			36
02	4200	X	1830	-0-	-2370	-0-	27 710	1 9	1093	3	Y	645	649	0			32
03	4650	X	2778	-0-	-1872	-0-	28 887	1 9	1863	3	Y	806	795	0			43
04	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	85 928	1 9	6626	3	Y	844	764	0			123
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	55 1081	1 9	4941	3	Y	983	1022	0			84
06	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	116 1063	1 9	6177	3	Y	966	973	0			77
07	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	129 1130	1 9	7157	3	Y	1027	1033	0			71
08	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	136 1242	1 9	7199	3	Y	1129	1098	0			102
09	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	28 1180	1 9	6479	3	Y	1073	1098	0			77
10	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	53 1430	1 9	6780	3	Y	1300	1247	0			130
11	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	66 1246	1 9	6629	3	Y	1133	1162	0			101
*12	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	62 1280	1 9	6838	3	Y	1164	1176	0			89

TOTAL GAS PROD: 79,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,774

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	21700 X	19927	-0-	-1773	-0-	37	1	16190	3	Y	3364	3387	0			46
						3700	9									
02	19600 X	19449	-0-	-151	-0-	33	1	15954	3	Y	3132	3120	0	7	8	51
						17	4	3445	9							
03	27515 X	27515	-0-	-0-	-0-	41	1	23125	3	Y	3954	3925	0	21	8	59
						4349	9									
04	21979 X	21979	-0-	-0-	-0-	38	1	18502	3	Y	3126	3127	0	1	8	57
						3439	9									
05	28967 X	28967	-0-	-0-	-0-	53	1	24965	3	Y	3590	3589	0			58
						3949	9									
06	23812 X	23812	-0-	-0-	-0-	52	1	20743	3	Y	2743	2716	0	21	8	64
						3017	9									
07	23577 X	23577	-0-	-0-	-0-	53	1	20566	3	Y	2689	2702	0			51
						2958	9									
08	23572 X	23572	-0-	-0-	-0-	68	1	20214	3	Y	2991	2977	0			65
						3290	9									
09	24119 X	24119	-0-	-0-	-0-	53	1	20837	3	Y	2935	2939	0	3	8	58
						3229	9									
10	22847 X	20017	-0-	-2830	-0-	49	1	17269	3	Y	2454	2447	0	1	8	64
						2699	9									
11	22110 X	17631	-0-	-4479	-0-	70	1	14858	3	Y	2457	2392	0	4	8	125
						2703	9									
*12	22847 X	17506	-0-	-5341	-0-	141	1	15481	3	Y	1713	1637	0	12	8	189
						1884	9									

TOTAL GAS PROD: 268,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,148

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

01	20629 X	20629	-0-	-0-	-0-	43	1	18710	3	Y	1705	1726	0			23
						1876	9									
02	18966 X	18966	-0-	-0-	-0-	33	1	16239	3	Y	2434	2417	0			40
						17	4	2677	9							
03	23474 X	23474	-0-	-0-	-0-	36	1	19827	3	Y	3283	3251	0	23	8	49
						3611	9									
04	17612 X	17612	-0-	-0-	-0-	32	1	15263	3	Y	2106	2116	0			39
						2317	9									
05	23783 X	23783	-0-	-0-	-0-	45	1	21343	3	Y	2177	2181	0			35
						2395	9									
06	20505 X	20505	-0-	-0-	-0-	46	1	18230	3	Y	2026	2013	0			48
						2229	9									
07	22444 X	14454	-0-	-7990	-0-	32	1	12234	3	Y	1989	1999	0			38
						2188	9									
08	22444 X	15849	-0-	-6595	-0-	45	1	13360	3	Y	2222	2212	0			48
						2444	9									
09	21937 X	21937	-0-	-0-	-0-	50	1	19376	3	Y	2283	2286	0			45
						2511	9									
10	22444 X	17910	-0-	-4534	-0-	45	1	15857	3	Y	1825	1816	0	7	8	47
						2008	9									
11	21824 X	21824	-0-	-0-	-0-	95	1	20068	3	Y	1510	1478	0	2	8	77
						1661	9									
*12	22444 X	12158	-0-	-10286	-0-	97	1	10697	3	Y	1240	1172	0	8	8	137
						1364	9									

TOTAL GAS PROD: 229,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,800

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	15655	X	13782	-0-	-1873	-0-	27	1	11481	3	Y	2067	2092	0			28
							2274	9									
02	14140	X	12907	-0-	-1233	-0-	23	1	11050	3	Y	1656	1657	0			27
							12	4	1822	9							
03	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	30	1	16572	3	Y	2004	1979	0	22	8	30
							2204	9									
04	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	28	1	13433	3	Y	1700	1699	0			31
							1870	9									
05	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	32	1	15323	3	Y	2139	2135	0			35
							2353	9									
06	15150	X	13768	-0-	-1382	-0-	30	1	11916	3	Y	1656	1652	0			39
							1822	9									
07	18817	X	13189	-0-	-5628	-0-	29	1	11247	3	Y	1739	1745	0			33
							1913	9									
08	18817	X	14839	-0-	-3978	-0-	43	1	12843	3	Y	1775	1770	0			38
							1953	9									
09	17130	X	13642	-0-	-3488	-0-	30	1	11782	3	Y	1664	1669	0			33
							1830	9									
10	17701	X	10339	-0-	-7362	-0-	24	1	8472	3	Y	1675	1664	0			44
							1843	9									
11	14370	X	10127	-0-	-4243	-0-	41	1	8609	3	Y	1343	1298	0	22	8	67
							1477	9									
*12	14849	X	7411	-0-	-7438	-0-	58	1	6444	3	Y	826	801	0			92
							909	9									

TOTAL GAS PROD: 161,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,244

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

01	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	35	1	12066	3	Y	4881	4903	0			72
							5369	9									
02	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	40	1	13377	3	Y	1745	1766	0			51
							1920	9									
03	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	82	1	14311	3	Y	1742	1741	0			52
							1916	9									
04	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	66	1	15054	3	Y	2136	2096	0	33	1	59
							2350	9									
05	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	116	1	18248	3	Y	2070	2043	0			86
							2277	9									
06	20887	X	20887	-0-	-0-	-0-	82	1	18742	3	Y	1875	1906	0			55
							2063	9									
07	21799	X	21799	-0-	-0-	-0-	82	1	19661	3	Y	1869	1848	0			76
							2056	9									
08	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	76	1	18363	3	Y	1909	1890	0			95
							2100	9									
09	19080	X	17553	-0-	-1527	-0-	58	1	15594	3	Y	1728	1767	0			56
							1901	9									
10	19716	X	16872	-0-	-2844	-0-	62	1	14926	3	Y	1713	1716	0			53
							1884	9									
11	19080	X	15716	-0-	-3364	-0-	78	1	13732	3	Y	1733	1726	0			60
							1906	9									
*12	19716	X	14553	-0-	-5163	-0-	56	1	12784	3	Y	1557	1560	0			57
							1713	9									

TOTAL GAS PROD: 215,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,958

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	26622 X	26622	-0-	-0-	-0-	63	1	21290	3	Y	4790	4810	0			70
						5269	9									
02	28732 X	28732	-0-	-0-	-0-	79	1	26713	3	Y	1764	1783	0			51
						1940	9									
03	34391 X	34391	-0-	-0-	-0-	184	1	32311	3	Y	1724	1723	0			52
						1896	9									
04	33559 X	33559	-0-	-0-	-0-	135	1	30841	3	Y	2348	2304	0	32	1	64
						2583	9									
05	15968 X	15968	-0-	-0-	-0-	86	1	13649	3	Y	2030	2010	0			84
						2233	9									
06	19203 X	19203	-0-	-0-	-0-	75	1	17028	3	Y	1909	1937	0			56
						2100	9									
07	32891 X	20666	-0-	-12225	-0-	77	1	18451	3	Y	1944	1921	0			79
						2138	9									
08	32891 X	19372	-0-	-13519	-0-	70	1	17076	3	Y	2024	2002	0			101
						2226	9									
09	31830 X	15694	-0-	-16136	-0-	51	1	13795	3	Y	1680	1726	0			55
						1848	9									
10	20677 X	16373	-0-	-4304	-0-	58	1	14042	3	Y	2066	2057	0			64
						2273	9									
11	20010 X	13635	-0-	-6375	-0-	69	1	12232	3	Y	1213	1235	0			42
						1334	9									
*12	21654 X	21654	-0-	-0-	-0-	82	1	18623	3	Y	2681	2625	0			98
						2949	9									

TOTAL GAS PROD: 265,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,173

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

01	21568 X	21568	-0-	-0-	-0-	46	1	15649	3	Y	5339	5361	0			78
						5873	9									
02	17046 X	17046	-0-	-0-	-0-	44	1	14886	3	Y	1924	1946	0			56
						2116	9									
03	12090 X	8227	-0-	-3863	-0-	35	1	6098	3	Y	1904	1903	0			57
						2094	9									
04	11700 X	7227	-0-	-4473	-0-	20	1	4472	3	Y	2486	2439	0	36	1	68
						2735	9									
05	12090 X	7858	-0-	-4232	-0-	34	1	5405	3	Y	2199	2176	0			91
						2419	9									
06	11700 X	10886	-0-	-814	-0-	38	1	8716	3	Y	1938	1972	0			57
						2132	9									
07	18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	68	1	16338	3	Y	1945	1923	0			79
						2140	9									
08	18749 X	18749	-0-	-0-	-0-	68	1	16558	3	Y	1930	1913	0			96
						2123	9									
09	16307 X	16307	-0-	-0-	-0-	54	1	14391	3	Y	1693	1732	0	2	8	55
						1862	9									
10	17666 X	17666	-0-	-0-	-0-	66	1	15744	3	Y	1687	1690	0			52
						1856	9									
11	18678 X	18678	-0-	-0-	-0-	94	1	16590	3	Y	1813	1802	0			63
						1994	9									
*12	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	64	1	14605	3	Y	1652	1655	0			60
						1817	9									

TOTAL GAS PROD: 179,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,510

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	24870 X	24870	-0-	-0-	-0-	49	1	16722	3	Y	7363	7341	0			108
						8099	9									
02	18830 X	18830	-0-	-0-	-0-	46	1	15707	3	Y	2797	2824	0			81
						3077	9									
03	20115 X	20115	-0-	-0-	-0-	95	1	16674	3	Y	3042	3029	0	3	8	91
						3346	9									
04	23467 X	23467	-0-	-0-	-0-	83	1	19031	3	Y	3957	3875	0	57	1	108
						4353	9					8	8			
05	25176 X	25176	-0-	-0-	-0-	136	1	21406	3	Y	3304	3275	0			137
						3634	9									
06	19741 X	19741	-0-	-0-	-0-	72	1	16515	3	Y	2867	2920	0			84
						3154	9									
07	22289 X	18565	-0-	-3724	-0-	65	1	15383	3	Y	2834	2802	0			116
						3117	9									
08	22289 X	17385	-0-	-4904	-0-	59	1	14173	3	Y	2866	2839	0			143
						3153	9									
09	21570 X	17465	-0-	-4105	-0-	54	1	14463	3	Y	2680	2736	0			87
						2948	9									
10	22289 X	19901	-0-	-2388	-0-	69	1	16513	3	Y	3017	3007	0	3	8	94
						3319	9									
11	20735 X	20735	-0-	-0-	-0-	98	1	17240	3	Y	3088	3073	0	2	8	107
						3397	9									
*12	18569 X	8344	-0-	-10225	-0-	31	1	7020	3	Y	1175	1228	0	12	8	42
						1293	9									

TOTAL GAS PROD: 234,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,990

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

01	23030 X	23030	-0-	-0-	-0-	49	1	16580	3	Y	5819	5854	0			85
						6401	9									
02	18068 X	18068	-0-	-0-	-0-	47	1	16004	3	Y	1834	1866	0			53
						2017	9									
03	19398 X	19398	-0-	-0-	-0-	104	1	18294	3	Y	909	935	0			27
						1000	9									
04	18964 X	18964	-0-	-0-	-0-	75	1	17260	3	Y	1481	1450	0	17	1	41
						1629	9									
05	24271 X	24271	-0-	-0-	-0-	137	1	21696	3	Y	2216	2165	0			92
						2438	9									
06	20062 X	20062	-0-	-0-	-0-	78	1	17868	3	Y	1924	1959	0			57
						2116	9									
07	19995 X	16672	-0-	-3323	-0-	61	1	14664	3	Y	1770	1755	0			72
						1947	9									
08	21545 X	16482	-0-	-5063	-0-	60	1	14489	3	Y	1757	1741	0			88
						1933	9									
09	20850 X	16909	-0-	-3941	-0-	56	1	14953	3	Y	1727	1757	0	2	8	56
						1900	9									
10	21545 X	16475	-0-	-5070	-0-	60	1	14475	3	Y	1764	1759	0	6	8	55
						1940	9									
11	20070 X	17040	-0-	-3030	-0-	85	1	14879	3	Y	1887	1866	0	11	8	65
						2076	9									
*12	17484 X	6689	-0-	-10795	-0-	26	1	5849	3	Y	740	774	0	4	8	27
						814	9									

TOTAL GAS PROD: 214,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,828

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	25060 X	25060	-0-	-0-	-0-	52	1	17880	3	Y	6480	6503	0			95
						7128	9									
02	13153 X	13153	-0-	-0-	-0-	33	1	11088	3	Y	1847	1888	0			54
						2032	9									
03	15609 X	15609	-0-	-0-	-0-	77	1	13530	3	Y	1820	1819	0			55
						2002	9									
04	18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	64	1	14691	3	Y	2979	2918	0	34	1	82
						3277	9									
05	23272 X	23272	-0-	-0-	-0-	125	1	19727	3	Y	3109	3062	0			129
						3420	9									
06	21991 X	21991	-0-	-0-	-0-	82	1	18649	3	Y	2964	3006	0			87
						3260	9									
07	21251 X	21251	-0-	-0-	-0-	74	1	17750	3	Y	3115	3075	0			127
						3427	9									
08	19685 X	19685	-0-	-0-	-0-	69	1	16622	3	Y	2722	2713	0			136
						2994	9									
09	18870 X	17582	-0-	-1288	-0-	57	1	15321	3	Y	2004	2075	0			65
						2204	9									
10	19499 X	16607	-0-	-2892	-0-	60	1	14418	3	Y	1935	1940	0			60
						2129	9									
11	18870 X	15605	-0-	-3265	-0-	75	1	13152	3	Y	2162	2147	0			75
						2378	9									
*12	19499 X	6859	-0-	-12640	-0-	26	1	5933	3	Y	818	863	0			30
						900	9									

TOTAL GAS PROD: 214,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,955

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

01	107725 X	86546	-0-	-21179	-0-	154	1	82979	3	Y	3103	3094	0			101
						3413	9									
02	97300 X	56199	-0-	-41101	-0-	97	1	53848	3	Y	2049	2052	0			98
						2254	9									
03	107725 X	77312	-0-	-30413	-0-	143	1	75322	3	Y	1679	1664	0			113
						1847	9									
04	104250 X	76471	-0-	-27779	-0-	147	1	74314	3	Y	1827	1843	0			97
						2010	9									
05	96565 X	92656	-0-	-3909	-0-	116	1	90042	3	Y	2271	2260	0			108
						2498	9									
06	83760 X	63070	-0-	-20690	-0-	71	1	61261	3	Y	1580	1594	0			94
						1738	9									
07	79019 X	69303	-0-	-9716	-0-	82	1	67223	3	Y	1816	1802	0			108
						1998	9									
08	92659 X	69868	-0-	-22791	-0-	96	1	67851	3	Y	1746	1752	0			102
						1921	9									
09	89670 X	71852	-0-	-17818	-0-	76	1	69869	3	Y	1734	1746	0			90
						1907	9									
10	92659 X	74407	-0-	-18252	-0-	159	1	72108	3	Y	1945	1921	0			114
						2140	9									
11	67620 X	57531	-0-	-10089	-0-	92	1	55243	3	Y	1996	1944	0			166
						2196	9									
*12	75085 X	75085	-0-	-0-	-0-	194	1	72342	3	Y	2317	2327	0			156
						2549	9									

TOTAL GAS PROD: 870,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,063

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	19726 X	19726	-0-	-0-	-0-	13	1	14561	3	Y	3749	3796	0			75
						1028	4	4124	9							
02	18207 X	18207	-0-	-0-	-0-	37	1	14269	3	Y	3546	3537	0			84
						3901	9									
03	20776 X	20776	-0-	-0-	-0-	6	1	16025	3	Y	4314	4275	0	41	1	82
						4745	9									
04	18060 X	15157	-0-	-2903	-0-	28	1	10970	3	Y	3781	3769	0			94
						4159	9									
05	22966 X	22966	-0-	-0-	-0-	64	1	18084	3	Y	4379	4333	0			140
						1	4	4817	9							
06	21006 X	21006	-0-	-0-	-0-	52	1	16665	3	Y	3899	3935	0	23	1	81
						4289	9									
07	20291 X	20291	-0-	-0-	-0-	65	1	15729	3	Y	4088	4044	0			125
						4497	9									
08	20743 X	20743	-0-	-0-	-0-	80	1	16311	3	Y	3956	4000	0			81
						4352	9									
09	18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	60	1	14474	3	Y	3653	3608	0			126
						4018	9									
10	19664 X	19664	-0-	-0-	-0-	73	1	15269	3	Y	3929	3907	0			148
						4322	9									
11	16226 X	16226	-0-	-0-	-0-	61	1	12527	3	Y	3307	3351	0			104
						3638	9									
*12	16639 X	16639	-0-	-0-	-0-	61	1	12505	3	Y	3703	3679	0			128
						4073	9									

TOTAL GAS PROD: 229,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,304

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58838 X	48372	-0-	-10466	-0-	64	1	44637	3	Y	3337	3363	0			57
						3671	9									
02	58877 X	58877	-0-	-0-	-0-	47	1	55534	3	Y	2996	3003	0			50
						3296	9									
03	59784 X	59784	-0-	-0-	-0-	49	1	56183	3	Y	3229	3213	0			66
						3552	9									
04	68811 X	68811	-0-	-0-	-0-	42	1	64381	3	Y	3989	4003	0			52
						4388	9									
05	65350 X	65350	-0-	-0-	-0-	36	1	60578	3	Y	4305	4291	0			66
						4736	9									
06	56940 X	39152	-0-	-17788	-0-	19	1	36247	3	Y	2624	2640	0			50
						2886	9									
07	49042 X	37235	-0-	-11807	-0-	22	1	34311	3	Y	2638	2634	0			54
						2902	9									
08	49042 X	29507	-0-	-19535	-0-	25	1	26783	3	Y	2454	2458	0			50
						2699	9									
09	47460 X	34519	-0-	-12941	-0-	20	1	31927	3	Y	2338	2340	0			48
						2572	9									
10	49042 X	34438	-0-	-14604	-0-	19	1	31827	3	Y	2356	2365	0			39
						2592	9									
*11	39150 X	30354	-0-	-8796	-0-	19	1	27991	3	Y	2131	2130	0			40
						2344	9									
*12	49957 X	49957	-0-	-0-	-0-	35	1	47642	3	Y	2073	2053	0			60
						2280	9									

TOTAL GAS PROD: 556,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,470

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	41943	X	17104	-0-	-24839	-0-	21	1	14736	3	Y	2134	2152	0			36
							2347	9									
02	37884	X	16518	-0-	-21366	-0-	12	1	14427	3	Y	1890	1895	0			31
							2079	9									
03	33666	X	13797	-0-	-19869	-0-	10	1	12059	3	Y	1571	1570	0			32
							1728	9									
04	20100	X	19415	-0-	-685	-0-	11	1	16882	3	Y	2293	2295	0			30
							2522	9									
05	20770	X	19469	-0-	-1301	-0-	10	1	17336	3	Y	1930	1931	0			29
							2123	9									
06	17700	X	17578	-0-	-122	-0-	8	1	16183	3	Y	1261	1266	0			24
							1387	9									
07	28296	X	28296	-0-	-0-	-0-	17	1	26134	3	Y	1950	1934	0			40
							2145	9									
08	18876	X	18876	-0-	-0-	-0-	15	1	16886	3	Y	1795	1799	0			36
							1975	9									
09	22629	X	22629	-0-	-0-	-0-	13	1	20673	3	Y	1766	1766	0			36
							1943	9									
10	28534	X	28534	-0-	-0-	-0-	16	1	26460	3	Y	1871	1876	0			31
							2058	9									
*11	42539	X	42539	-0-	-0-	-0-	27	1	40711	3	Y	1637	1637	0			31
							1801	9									
*12	26743	X	26743	-0-	-0-	-0-	18	1	24798	3	Y	1752	1733	0			50
							1927	9									

TOTAL GAS PROD: 271,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,850

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21464	X	21464	-0-	-0-	-0-	37	1	15876	3	Y	5046	5119	0			69
							5551	9									
02	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	27	1	13353	3	Y	3213	3229	0			53
							14	4	3534	9							
03	20753	X	20753	-0-	-0-	-0-	30	1	16788	3	Y	3577	3577	0			53
							3935	9									
04	18000	X	15907	-0-	-2093	-0-	27	1	13133	3	Y	2497	2504	0			46
							2747	9									
05	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	32	1	15434	3	Y	2863	2863	0			46
							3149	9									
06	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	39	1	15665	3	Y	2273	2265	0			54
							2500	9									
07	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	40	1	15426	3	Y	2972	2970	0			56
							3269	9									
08	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	48	1	14391	3	Y	3031	3021	0			66
							3334	9									
09	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	38	1	14899	3	Y	3612	3600	0	6	8	72
							3973	9									
10	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	41	1	14247	3	Y	2747	2747	0			72
							3022	9									
11	15930	X	15015	-0-	-915	-0-	58	1	12326	3	Y	2392	2342	0			122
							2631	9									
*12	16461	X	6046	-0-	-10415	-0-	46	1	5077	3	Y	839	868	0			93
							923	9									

TOTAL GAS PROD: 205,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,062

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	25638 X	25638	-0-	-0-	-0-	50	1	21531	3	Y	3688	3701	0			50
						4057	9									
02	22197 X	22197	-0-	-0-	-0-	38	1	18553	3	Y	3260	3256	0			54
						20	4	3586	9							
03	28219 X	28219	-0-	-0-	-0-	43	1	23880	3	Y	3905	3901	0			58
						4296	9									
04	25244 X	25244	-0-	-0-	-0-	45	1	21878	3	Y	3019	3022	0			55
						3321	9									
05	29283 X	29283	-0-	-0-	-0-	52	1	24648	3	Y	4166	4154	0			67
						4583	9									
06	28173 X	28173	-0-	-0-	-0-	63	1	25019	3	Y	2810	2810	0			67
						3091	9									
07	28553 X	28553	-0-	-0-	-0-	65	1	25145	3	Y	3039	3049	0			57
						3343	9									
08	24645 X	23336	-0-	-1309	-0-	66	1	19729	3	Y	3219	3206	0			70
						3541	9									
09	23850 X	21106	-0-	-2744	-0-	43	1	16952	3	Y	3737	3733	0			74
						4111	9									
10	24645 X	23592	-0-	-1053	-0-	58	1	20539	3	Y	2723	2726	0			71
						2995	9									
11	23850 X	13806	-0-	-10044	-0-	56	1	11881	3	Y	1699	1684	0			86
						1869	9									
12	24645 X	-0-	-0-	-24645	-0-					Y	-0-	86	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 269,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,265

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

01	20150 X	19481	-0-	-669	-0-	38	1	16365	3	Y	2798	2814	0			38
						3078	9									
02	18200 X	15267	-0-	-2933	-0-	26	1	12603	3	Y	2386	2385	0			39
						13	4	2625	9							
03	22182 X	22182	-0-	-0-	-0-	34	1	19066	3	Y	2802	2799	0			42
						3082	9									
04	20768 X	20768	-0-	-0-	-0-	36	1	17396	3	Y	3033	3019	0			56
						3336	9									
05	28459 X	28459	-0-	-0-	-0-	48	1	22967	3	Y	4949	4925	0			80
						5444	9									
06	22534 X	22534	-0-	-0-	-0-	49	1	19437	3	Y	2771	2785	0			66
						3048	9									
07	22196 X	16783	-0-	-5413	-0-	39	1	14854	3	Y	1718	1752	0			32
						1890	9									
08	24025 X	19591	-0-	-4434	-0-	57	1	16868	3	Y	2424	2404	0			52
						2666	9									
09	23250 X	19984	-0-	-3266	-0-	41	1	15925	3	Y	3653	3632	0			73
						4018	9									
10	24025 X	20700	-0-	-3325	-0-	50	1	17657	3	Y	2721	2723	0			71
						2993	9									
11	22530 X	8321	-0-	-14209	-0-	32	1	6776	3	Y	1375	1376	0			70
						1513	9									
12	20646 X	-0-	-0-	-20646	-0-					Y	-0-	70	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,630

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	6572 X	1946	-0-	-4626	-0-	1	1	374	3	Y	1428	1492	0	64	1	16
						1571	9									
02	5936 X	1215	-0-	-4721	-0-	3	1	555	3	Y	597	421	0	182	8	10
						657	9									
03	4991 X	3487	-0-	-1504	-0-	6	1	2564	3	Y	834	539	0	297	8	8
						917	9									
04	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	11	1	4469	3	Y	872	870	0	4	8	6
						959	9									
05	4278 X	4199	-0-	-79	-0-	8	1	3703	3	Y	444	446	0			4
						488	9									
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	6	1	3150	3	Y	644	543	0	98	8	7
						708	9									
07	5611 X	4587	-0-	-1024	-0-	7	1	3898	3	Y	620	610	0	10	8	7
						682	9									
08	5611 X	4411	-0-	-1200	-0-	10	1	3997	3	Y	367	367	0			7
						404	9									
09	5430 X	645	-0-	-4785	-0-	2	1	568	3	Y	68	64	0	10	8	1
						75	9									
10	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	38	1	0	38	8	-0-
11	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	31	31	8			-0-
12	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	67	67	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,010

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

01	3100 N	2869	-0-	-231	335	140	1	945	3	Y	1622	1849	1			-0-
						1784	9									
02	3716 X	3381	-0-	-335	-0-	96	1	2467	3	Y	744	675	1			69
						818	9									
03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	110	1	2692	3	Y	549	540	1			78
						604	9									
04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	132	1	2246	3	Y	560	552	1			86
						616	9									
05	1395 X	1092	-0-	-303	-0-	78	1	718	3	Y	269	326	1			29
						296	9									
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	1	30	1			-0-
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
08	1643 X	1348	-0-	-295	-0-	154	1	758	3	Y	396	317	1			79
						436	9									
09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	230	1	1793	3	Y	1116	1008	1			187
						1228	9									
10	1085 X	565	-0-	-520	-0-	115	1	334	3	Y	105	265	1			27
						116	9									
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	10					37
12	1643 X	833	-0-	-810	-0-	225	1	183	3	Y	386	37	1			386
						425	9									

TOTAL GAS PROD: 19,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,758

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	11	1	12589	3	Y	3804	3834	0			76
							889	4	4184	9							
02	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	31	1	11980	3	Y	3086	3089	0			73
							3395	9									
03	17918	X	12720	-0-	-5198	-0-	4	1	9102	3	Y	3285	3259	0	36	1	63
							3614	9									
04	20943	X	20943	-0-	-0-	-0-	45	1	17463	3	Y	3123	3109	0			77
							3435	9									
05	24738	X	24738	-0-	-0-	-0-	73	1	20493	3	Y	3792	3748	0			121
							1	4	4171	9							
06	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	51	1	16247	3	Y	2881	2922	0	20	1	60
							3169	9									
07	19561	X	18271	-0-	-1290	-0-	64	1	15387	3	Y	2564	2545	0			79
							2820	9									
08	19561	X	15274	-0-	-4287	-0-	62	1	12725	3	Y	2261	2294	0			46
							2487	9									
09	18930	X	12762	-0-	-6168	-0-	43	1	10462	3	Y	2052	2027	0			71
							2257	9									
10	19561	X	13367	-0-	-6194	-0-	53	1	10986	3	Y	2116	2108	0			79
							2328	9									
11	18930	X	13456	-0-	-5474	-0-	56	1	11475	3	Y	1750	1774	0			55
							1925	9									
*12	18259	X	11040	-0-	-7219	-0-	44	1	9047	3	Y	1772	1766	0			61
							1949	9									

TOTAL GAS PROD: 195,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,486

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35371	X	755	-0-	-34616	-0-	1	1	323	3	Y	392	644	1			33
							431	9									
02	31948	X	23819	-0-	-8129	-0-	64	1	21391	3	Y	2149	2071	1			111
							2364	9									
03	42988	X	42988	-0-	-0-	-0-	120	1	39231	3	Y	3306	3038	0	178	1	201
							3637	9									
04	36730	X	36730	-0-	-0-	-0-	67	1	33591	3	Y	2793	2674	0	242	1	78
							3072	9									
05	61572	X	61572	-0-	-0-	-0-	105	1	58874	3	Y	2357	2370	0			65
							2593	9									
06	68044	X	68044	-0-	-0-	-0-	126	1	66202	3	Y	1560	1578	0			47
							1716	9									
07	41633	X	30058	-0-	-11575	-0-	54	1	28455	3	Y	1408	1402	0			53
							1549	9									
08	41633	X	16105	-0-	-25528	-0-	354	1	14882	3	Y	790	772	0			71
							869	9									
09	40290	X	11810	-0-	-28480	-0-	29	1	10964	3	Y	743	789	0			25
							817	9									
10	41633	X	11487	-0-	-30146	-0-	36	1	10648	3	Y	730	721	0			34
							803	9									
11	40290	X	15530	-0-	-24760	-0-	60	1	14441	3	Y	935	938	0			31
							1029	9									
*12	30070	X	22273	-0-	-7797	-0-	71	1	20669	3	Y	1394	1361	0	19	1	45
							1533	9									

TOTAL GAS PROD: 341,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,557

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	16058 X	6067	-0-	-9991	-0-	19	1	5345	3	Y	639	818	1			54
						703	9									
02	38492 X	38492	-0-	-0-	-0-	107	1	35534	3	Y	2592	2512	1			134
						2851	9									
03	27229 X	27229	-0-	-0-	-0-	76	1	24858	3	Y	2086	1917	0	176	1	127
						2295	9									
04	25795 X	25795	-0-	-0-	-0-	47	1	23791	3	Y	1779	1702	0	154	1	50
						1957	9									
05	53629 X	53629	-0-	-0-	-0-	93	1	51790	3	Y	1587	1593	0			44
						1746	9									
06	50204 X	50204	-0-	-0-	-0-	93	1	48776	3	Y	1214	1221	0			37
						1335	9									
07	26292 X	26292	-0-	-0-	-0-	48	1	24912	3	Y	1211	1203	0			45
						1332	9									
08	32023 X	32023	-0-	-0-	-0-	711	1	29838	3	Y	1340	1264	0			121
						1474	9									
09	27200 X	27200	-0-	-0-	-0-	68	1	25467	3	Y	1514	1584	0			51
						1665	9									
10	42858 X	42858	-0-	-0-	-0-	138	1	41180	3	Y	1400	1386	0			65
						1540	9									
11	43945 X	43945	-0-	-0-	-0-	177	1	42193	3	Y	1432	1449	0			48
						1575	9									
*12	31662 X	31662	-0-	-0-	-0-	102	1	29681	3	Y	1708	1678	0	23	1	55
						1879	9									

TOTAL GAS PROD: 405,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,502

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

01	7471 X	6406	-0-	-1065	-0-	42	1	4828	3	N	1396	1479	1			83
						1536	9									
02	6748 X	5610	-0-	-1138	-0-	43	1	4324	3	N	1130	919	1			294
						1243	9									
03	7471 X	6141	-0-	-1330	-0-	24	1	4885	3	N	1120	1277	1			137
						1232	9									
04	7230 X	2406	-0-	-4824	-0-	8	1	1994	3	N	367	433	1			71
						404	9									
05	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	70	118	1	23	8	-0-
06	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	262	192	1			70
07	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	5700	3	2038	9	N	1853	1784	1			139
*08	5487 X	4950	-0-	-537	-0-	3474	3	1476	9	N	1342	1158	1			323
*09	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	5354	3	1309	9	N	1190	1203	1			310
*10	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	5253	3	1456	9	N	1324	1400	1			234
*11	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	4898	3	989	9	N	899	953	1			180
12	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 52,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,953

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	25296	X	23537	-0-	-1759	-0-	170	1	18952	3	Y	4014	4001	0			60
							4415	9									
02	25109	X	25109	-0-	-0-	-0-	240	1	21533	3	Y	3033	3041	0			52
							3336	9									
03	30241	X	30241	-0-	-0-	-0-	229	1	26288	3	Y	3385	3382	0			55
							3724	9									
04	25920	X	4962	-0-	-20958	-0-	122	1	4174	3	Y	605	641	0			19
							666	9									
05	26784	X	2061	-0-	-24723	-0-	17	1	1370	3	Y	613	587	0	26	1	19
							674	9									
06	25920	X	9119	-0-	-16801	-0-	49	1	6010	3	Y	2782	2609	0	120	1	72
							3060	9									
07	22258	X	9210	-0-	-13048	-0-	58	1	6514	3	Y	2398	2366	0	64	1	40
							2638	9									
08	22258	X	7682	-0-	-14576	-0-	57	1	6392	3	Y	1121	1096	0	31	1	34
							1233	9									
09	9120	X	8050	-0-	-1070	-0-	64	1	6435	3	Y	1410	1347	0	50	1	47
							1551	9									
10	9424	X	8565	-0-	-859	-0-	50	1	6698	3	Y	1652	1631	0	16	8	52
							1817	9									
11	9120	X	7332	-0-	-1788	-0-	21	1	4973	3	Y	2125	2105	0	15	8	57
							2338	9									
*12	9207	X	7821	-0-	-1386	-0-	25	1	5298	3	Y	2271	2261	0			67
							2498	9									

TOTAL GAS PROD: 143,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,409

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	29416	X	29416	-0-	-0-	-0-	218	1	24356	3	Y	4402	4369	0			66
							4842	9									
02	25536	X	25277	-0-	-259	-0-	251	1	22538	3	Y	2262	2290	0			38
							2488	9									
03	26584	X	26584	-0-	-0-	-0-	203	1	23341	3	Y	2764	2757	0			45
							3040	9									
04	27360	X	5506	-0-	-21854	-0-	137	1	4696	3	Y	612	638	0			19
							673	9									
05	28272	X	26368	-0-	-1904	-0-	285	1	23003	3	Y	2800	2612	0	121	1	86
							3080	9									
06	27360	X	19517	-0-	-7843	-0-	136	1	16726	3	Y	2414	2333	0	104	1	63
							2655	9									
07	25203	X	19385	-0-	-5818	-0-	145	1	16282	3	Y	2689	2636	0	72	1	44
							2958	9									
08	25203	X	20433	-0-	-4770	-0-	152	1	17081	3	Y	2909	2784	0	80	1	89
							3200	9									
09	24390	X	20034	-0-	-4356	-0-	164	1	16589	3	Y	2983	2866	0	106	1	100
							3281	9									
10	25203	X	20319	-0-	-4884	-0-	126	1	16931	3	Y	2965	2971	0			94
							3262	9									
11	19770	X	17052	-0-	-2718	-0-	60	1	14184	3	Y	2553	2579	0			68
							2808	9									
*12	20708	X	18253	-0-	-2455	-0-	74	1	15312	3	Y	2606	2597	0			77
							2867	9									

TOTAL GAS PROD: 248,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,959

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	17338 X	17338	-0-	-0-	-0-	13937	3	3401	9	N	3092	3310	1			324
02	13950 X	13950	-0-	-0-	-0-	11347	3	2603	9	N	2366	2446	1			244
03	12679 X	11924	-0-	-755	-0-	9430	3	2494	9	N	2267	2276	1	14	8	221
04	12270 X	10899	-0-	-1371	-0-	8571	3	2328	9	N	2116	1905	1			432
05	15170 X	15170	-0-	-0-	-0-	12143	3	3027	9	N	2752	2741	1			443
06	13978 X	13978	-0-	-0-	-0-	11485	3	2493	9	N	2266	2435	1			274
07	12803 X	11883	-0-	-920	-0-	9894	3	1989	9	N	1808	1905	1			177
08	12803 X	10342	-0-	-2461	-0-	8147	3	2195	9	N	1995	1849	1			323
09	12390 X	11733	-0-	-657	-0-	9291	3	2442	9	N	2220	2096	1			447
10	12803 X	5374	-0-	-7429	-0-	4168	3	1206	9	N	1096	1056	1			487
11	12390 X	6472	-0-	-5918	-0-	1048	1	4260	3	N	1058	1398	1			147
						1164	9									
12	12121 X	830	-0-	-11291	-0-	830	3			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 129,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,036

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

01	106609 X	52758	-0-	-53851	-0-	84	1	49233	3	Y	3128	3122	0			86
						3441	9									
02	96292 X	31830	-0-	-64462	-0-	61	1	30039	3	Y	1573	1580	0			79
						1730	9									
03	106609 X	31486	-0-	-75123	-0-	47	1	29836	3	Y	1457	1487	0			49
						1603	9									
04	103170 X	28944	-0-	-74226	-0-	55	1	26810	3	Y	1890	1892	0			47
						2079	9									
05	106609 X	41080	-0-	-65529	-0-	61	1	38158	3	Y	2601	2564	0			84
						2861	9									
06	51060 X	28924	-0-	-22136	-0-	54	1	27233	3	Y	1488	1520	0			52
						1637	9									
07	64985 X	64985	-0-	-0-	-0-	119	1	63261	3	Y	1459	1451	0			60
						1605	9									
08	59359 X	59359	-0-	-0-	-0-	120	1	57780	3	Y	1326	1340	0			46
						1459	9									
09	64991 X	64991	-0-	-0-	-0-	123	1	63166	3	Y	1547	1525	0			68
						1702	9									
10	65656 X	65656	-0-	-0-	-0-	228	1	63445	3	Y	1803	1781	0			90
						1983	9									
*11	58226 X	58226	-0-	-0-	-0-	189	1	56285	3	Y	1593	1604	0			79
						1752	9									
*12	61328 X	61328	-0-	-0-	-0-	148	1	59306	3	Y	1704	1703	0			80
						1874	9									

TOTAL GAS PROD: 589,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,569

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

01	13268 X	11712	-0-	-1556	-0-	11251	3	461	9	N	419	790	1			310
02	11396 X	11333	-0-	-63	-0-	10892	3	441	9	N	401	321	1			390
03	12617 X	10237	-0-	-2380	-0-	9883	3	354	9	N	322	352	1			360
04	12210 X	11750	-0-	-460	-0-	11332	3	418	9	N	380	366	1	4	8	370
05	12555 X	11072	-0-	-1483	-0-	10692	3	380	9	N	345	360	1			355
06	12150 X	10466	-0-	-1684	-0-	10132	3	334	9	N	304	314	1	1	8	344
07	11346 X	10481	-0-	-865	-0-	10143	3	338	9	N	307	316	1	3	8	332
08	11346 X	9896	-0-	-1450	-0-	9606	3	290	9	N	264	326	1			270
09	10980 X	8141	-0-	-2839	-0-	7904	3	237	9	N	215					485
10	11067 X	9714	-0-	-1353	-0-	9442	3	272	9	N	247	515	1			217
11	10470 X	7367	-0-	-3103	-0-	7171	3	196	9	N	178	161	1			234
12	10478 X	8413	-0-	-2065	-0-	8153	3	260	9	N	236	318	1			152

TOTAL GAS PROD: 120,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,618

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22770 X	22770	-0-	-0-	-0-	527	1	19555	3	Y	2339	2331	0			118
						115	4	2573	9							
02	21364 X	20060	-0-	-1304	-0-	428	1	17274	3	Y	2144	2157	0			105
						2358	9									
03	23653 X	23551	-0-	-102	-0-	318	1	20928	3	Y	2095	2089	0			111
						2305	9									
04	22890 X	5744	-0-	-17146	-0-	65	1	5134	3	Y	495	534	0			72
						545	9									
05	22847 X	10836	-0-	-12011	-0-	99	1	8967	3	Y	1609	1543	0			138
						1770	9									
06	22800 X	11820	-0-	-10980	-0-	195	1	10331	3	Y	1176	1221	0			93
						1294	9									
07	20553 X	13113	-0-	-7440	-0-	209	1	11560	3	Y	1222	1231	0			84
						1344	9									
08	20553 X	12101	-0-	-8452	-0-	198	1	10491	3	Y	1284	1252	0			116
						1412	9									
09	11820 X	11141	-0-	-679	-0-	42	1	9716	3	Y	1257	1283	0			90
						1383	9									
10	13113 X	9977	-0-	-3136	-0-	66	1	8505	3	Y	1278	1240	0			128
						1406	9									
11	12690 X	10470	-0-	-2220	-0-	89	1	8995	3	Y	1260	1276	0			112
						1386	9									
12	13113 X	6340	-0-	-6773	-0-	46	1	5092	3	Y	1093	1122	0			83
						1202	9									

TOTAL GAS PROD: 157,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,252

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	34261 X	34261	-0-	-0-	-0-	267	1	29801	3	Y	3812	3801	0			57
						4193	9									
02	25641 X	25641	-0-	-0-	-0-	249	1	22336	3	Y	2778	2788	0			47
						3056	9									
03	26183 X	26183	-0-	-0-	-0-	194	1	22306	3	Y	3348	3341	0			54
						3683	9									
04	24480 X	6180	-0-	-18300	-0-	153	1	5256	3	Y	701	733	0			22
						771	9									
05	25296 X	-0-	-0-	-25296	-0-					Y	639	613	0	28	1	20
06	24480 X	34	-0-	-24446	-0-	30	3	4	9	Y	4	24	0			-0-
07	28396 X	2024	-0-	-26372	-0-	7	1	765	3	Y	1138	1089	0	30	1	19
						1252	9									
08	26195 X	6017	-0-	-20178	-0-	23	1	2554	3	Y	3127	2965	0	86	1	95
						3440	9									
09	6180 X	4419	-0-	-1761	-0-	23	1	2336	3	Y	1873	1829	0	66	1	63
						2060	9					10	8			
10	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	15	1	2023	3	Y	10	68	0	5	8	-0-
						11	9									
11	5820 X	2201	-0-	-3619	-0-	9	1	2125	3	Y	61	1	0	60	8	-0-
						67	9									
*12	6014 X	2100	-0-	-3914	-0-	53	1	2022	3	Y	23	22	0			1
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 111,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,514

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	98	1	15607	3	Y	1441	1451	0			72
							1585	9									
02	14896	X	10580	-0-	-4316	-0-	36	1	7454	3	Y	2809	2817	0			64
							3090	9									
03	18383	X	5600	-0-	-12783	-0-	41	1	3844	3	Y	1559	676	0	801	1	146
							1715	9									
04	17790	X	10251	-0-	-7539	-0-	21	1	7350	3	Y	2618	1765	0	949	1	50
							2880	9									
05	18383	X	11938	-0-	-6445	-0-	31	1	9165	3	Y	2493	2515	0			28
							2742	9									
06	16740	X	12123	-0-	-4617	-0-	37	1	9416	3	Y	2427	2428	0			27
							2670	9									
07	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	43	1	9821	3	Y	2911	2891	0			47
							3202	9									
08	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	40	1	8862	3	Y	2651	2658	0			40
							2916	9									
09	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	46	1	8266	3	Y	2451	2452	0			39
							2696	9									
10	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	55	1	9691	3	Y	2600	2577	0			62
							2860	9									
11	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	43	1	8839	3	Y	2647	2664	0			45
							2912	9									
*12	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	73	1	10089	3	Y	2653	2614	0			84
							2918	9									

TOTAL GAS PROD: 141,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,260

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	43958	X	11017	-0-	-32941	-0-	93	1	9051	3	N	1703	1122	0	603	1	59
							1873	9									
02	39704	X	33218	-0-	-6486	-0-	405	1	28632	3	N	3801	3800	0			60
							4181	9									
03	43958	X	19572	-0-	-24386	-0-	327	1	16296	3	N	2681	2619	0	69	1	53
							2949	9									
04	34325	X	34325	-0-	-0-	-0-	619	1	29726	3	N	3618	3593	0			78
							3980	9									
05	36766	X	35043	-0-	-1723	-0-	594	1	29614	3	N	4395	4321	0			152
							4835	9									
06	35580	X	30763	-0-	-4817	-0-	605	1	26692	3	N	3151	3147	0	54	8	102
							3466	9									
07	36766	X	36178	-0-	-588	-0-	552	1	33170	3	N	2233	2159	0	104	8	72
							2456	9									
08	35464	X	31459	-0-	-4005	-0-	700	1	28288	3	N	2246	2203	0			115
							2471	9									
09	34320	X	24169	-0-	-10151	-0-	703	1	21160	3	N	2096	2108	0			103
							2306	9									
10	36177	X	28801	-0-	-7376	-0-	698	1	26022	3	N	1892	1921	0			74
							2081	9									
11	35010	X	26502	-0-	-8508	-0-	556	1	23694	3	N	2047	2070	0			51
							2252	9									
12	36177	X	21780	-0-	-14397	-0-	501	1	19326	3	N	1775	1761	0			65
							1953	9									

TOTAL GAS PROD: 332,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,638

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	8120	-0-	-6760	-0-	124	1	6812	3	Y	1076	1096	0			85
							1184	9									
02	13440	X	8982	-0-	-4458	-0-	102	1	7495	3	Y	1259	1244	0			100
							1385	9									
03	14849	X	9071	-0-	-5778	-0-	128	1	7551	3	Y	1265	1289	0			76
							1392	9									
04	12000	X	7264	-0-	-4736	-0-	175	1	5725	3	Y	1240	1244	0			72
							1364	9									
05	9951	X	7863	-0-	-2088	-0-	345	1	5949	3	Y	1426	1395	0			103
							1569	9									
06	9630	X	7885	-0-	-1745	-0-	305	1	6378	3	Y	1093	1144	0			52
							1202	9									
07	8246	X	6804	-0-	-1442	-0-	315	1	5869	3	Y	564	581	0			35
							620	9									
08	8246	X	6085	-0-	-2161	-0-	326	1	4892	3	Y	788	769	0			54
							867	9									
09	7890	X	5627	-0-	-2263	-0-	290	1	4135	3	Y	1093	1075	0	1	8	71
							1202	9									
10	8153	X	7106	-0-	-1047	-0-	276	1	5510	3	Y	1200	1191	0			80
							1320	9									
11	7890	X	5814	-0-	-2076	-0-	96	1	4500	3	Y	1107	1109	0			78
							1218	9									
12	6789	X	5551	-0-	-1238	-0-	82	1	4271	3	Y	1089	1090	0			77
							1198	9									

TOTAL GAS PROD: 86,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,200

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	8184	X	42	-0-	-8142	-0-	29	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
02	7392	X	411	-0-	-6981	-0-	2	1	193	3	Y	196	193	0			3
							216	9									
03	8184	X	1702	-0-	-6482	-0-	12	1	1358	3	Y	302	300	0			5
							332	9									
04	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	34	1	1178	3	Y	220	218	0			7
							242	9									
05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	28	1	2260	3	Y	394	372	0	17	1	12
							433	9									
06	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	12	1	1528	3	Y	646	613	0	28	1	17
							711	9									
07	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	14	1	1626	3	Y	499	495	0	13	1	8
							549	9									
08	2728	X	107	-0-	-2621	-0-	1	1	102	3	Y	4	12	0			-0-
							4	9									
09	2640	X	8	-0-	-2632	-0-	1	3	7	9	Y	6	4	0	2	8	-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
11	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	71	1	13998	3	Y	846	823	0			23
							931	9									
*12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	46	1	2570	3	Y	1005	998	0			30
							1106	9									

TOTAL GAS PROD: 29,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,130

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	16802 X	54	-0-	-16748	-0-	42	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
02	14504 X	10997	-0-	-3507	-0-	88	1	7885	3	Y	2749	2702	0			47
						3024	9									
03	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	88	1	10098	3	Y	2767	2769	0			45
						3044	9									
04	11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	273	1	9343	3	Y	1547	1543	0			49
						1702	9									
05	12183 X	11972	-0-	-211	-0-	125	1	10105	3	Y	1584	1516	0	68	1	49
						1742	9									
06	12810 X	11743	-0-	-1067	-0-	82	1	10057	3	Y	1458	1406	0	63	1	38
						1604	9									
07	12488 X	12488	-0-	-0-	-0-	92	1	10392	3	Y	1822	1782	0	48	1	30
						2004	9									
08	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	97	1	10875	3	Y	2004	1918	0	55	1	61
						2204	9									
09	12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	105	1	10564	3	Y	1887	1818	0	67	1	63
						2076	9									
10	13263 X	13263	-0-	-0-	-0-	82	1	11117	3	Y	1876	1879	0			60
						2064	9									
11	12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	44	1	10288	3	Y	1558	1576	0			42
						1714	9									
*12	14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	58	1	11977	3	Y	1821	1809	0			54
						2003	9									

TOTAL GAS PROD: 137,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,084

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

01	22370 X	22370	-0-	-0-	-0-	1151	1	12340	3	Y	8072	8098	0			177
						8879	9									
02	13440 X	12285	-0-	-1155	-0-	689	1	8025	3	Y	3246	3175	0	21	1	227
						3571	9									
03	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	992	1	11793	3	Y	2731	2794	0	24	1	140
						3004	9									
04	14400 X	13530	-0-	-870	-0-	915	1	10489	3	Y	1933	1939	0	5	1	129
						2126	9									
05	15843 X	15843	-0-	-0-	-0-	1074	1	12260	3	Y	2281	2233	0	4	1	173
						2509	9									
06	14400 X	13735	-0-	-665	-0-	1815	1	9917	3	Y	1821	1915	0			79
						2003	9									
07	18842 X	18842	-0-	-0-	-0-	809	1	12083	3	Y	5409	5341	0	35	1	112
						5950	9									
08	13237 X	10382	-0-	-2855	-0-	7	1	8221	3	Y	1958	1982	0			88
						2154	9									
09	13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	9	1	10759	3	Y	2148	2092	0			144
						2363	9									
10	13237 X	12742	-0-	-495	-0-	12	1	10314	3	Y	2196	2193	0			147
						2416	9									
11	12810 X	11709	-0-	-1101	-0-	4	1	9612	3	Y	1903	1949	0			101
						2093	9									
*12	13237 X	11156	-0-	-2081	-0-	64	1	9103	3	Y	1808	1808	0			101
						1989	9									

TOTAL GAS PROD: 171,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,506

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21877 X	21877	-0-	-0-	-0-	1269 7000	1 9	13608	3	Y	6364	6389	0			140
02	17766 X	17766	-0-	-0-	-0-	1182 2814	1 9	13770	3	Y	2558	2503	0	16	1	179
03	22018 X	22018	-0-	-0-	-0-	1473 3029	1 9	17516	3	Y	2754	2768	0	24	1	141
04	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	1177 2742	1 9	13485	3	Y	2493	2461	0	6	1	167
05	16647 X	15176	-0-	-1471	-0-	988 2912	1 9	11276	3	Y	2647	2608	0	5	1	201
06	16110 X	13580	-0-	-2530	-0-	1732 2385	1 9	9463	3	Y	2168	2275	0			94
07	17794 X	15266	-0-	-2528	-0-	572 6150	1 9	8544	3	Y	5591	5533	0	36	1	116
08	17794 X	15294	-0-	-2500	-0-	8 4915	1 9	10371	3	Y	4468	4384	0			200
09	17220 X	16362	-0-	-858	-0-	11 3070	1 9	13281	3	Y	2791	2804	0			187
10	15252 X	14118	-0-	-1134	-0-	13 2728	1 9	11377	3	Y	2480	2501	0			166
11	14790 X	13114	-0-	-1676	-0-	4 2509	1 9	10601	3	Y	2281	2326	0			121
*12	16895 X	14446	-0-	-2449	-0-	81 2949	1 9	11416	3	Y	2681	2653	0			149

TOTAL GAS PROD: 196,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,276

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

01	13223 X	13223	-0-	-0-	-0-	777 4107	1 9	8339	3	Y	3734	3749	0			82
02	10808 X	9237	-0-	-1571	-0-	599 1652	1 9	6986	3	Y	1502	1469	0	10	1	105
03	11966 X	11384	-0-	-582	-0-	741 1833	1 9	8810	3	Y	1666	1672	0	14	1	85
04	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	901 1690	1 9	10327	3	Y	1536	1514	0	4	1	103
05	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	950 1878	1 9	10852	3	Y	1707	1677	0	3	1	130
06	11580 X	11339	-0-	-241	-0-	1575 1158	1 9	8606	3	Y	1053	1137	0			46
07	16063 X	16063	-0-	-0-	-0-	726 4502	1 9	10835	3	Y	4093	4027	0	27	1	85
08	23241 X	23241	-0-	-0-	-0-	18 1758	1 9	21465	3	Y	1598	1611	0			72
09	13080 X	8596	-0-	-4484	-0-	6 1990	1 9	6600	3	Y	1809	1760	0			121
10	13516 X	8925	-0-	-4591	-0-	8 1714	1 9	7203	3	Y	1558	1575	0			104
11	13080 X	8518	-0-	-4562	-0-	2 1661	1 9	6855	3	Y	1510	1534	0			80
*12	13516 X	9432	-0-	-4084	-0-	52 2039	1 9	7341	3	Y	1854	1831	0			103

TOTAL GAS PROD: 146,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,620

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39866 X	26406	-0-	-13460	-0-	607	1	22492	3	Y	2885	2874	0			146
						133	4	3174	9							
02	25900 X	23657	-0-	-2243	-0-	501	1	20250	3	Y	2642	2659	0			129
						2906	9									
03	28675 X	26776	-0-	-1899	-0-	361	1	23692	3	Y	2475	2473	0			131
						2723	9									
04	27330 X	15437	-0-	-11893	-0-	183	1	14335	3	Y	835	844	0			122
						919	9									
05	26412 X	20036	-0-	-6376	-0-	198	1	17839	3	Y	1817	1783	0			156
						1999	9									
06	25920 X	20931	-0-	-4989	-0-	351	1	18646	3	Y	1758	1774	0			140
						1934	9									
07	25668 X	21193	-0-	-4475	-0-	342	1	18918	3	Y	1757	1776	0			121
						1933	9									
08	25668 X	20336	-0-	-5332	-0-	340	1	17980	3	Y	1833	1789	0			165
						2016	9									
09	20940 X	20057	-0-	-883	-0-	77	1	18132	3	Y	1680	1725	0			120
						1848	9									
10	21638 X	19484	-0-	-2154	-0-	132	1	17078	3	Y	2067	1980	0			207
						2274	9									
11	20940 X	19382	-0-	-1558	-0-	170	1	17191	3	Y	1837	1881	0			163
						2021	9									
12	21204 X	18842	-0-	-2362	-0-	150	1	16747	3	Y	1768	1796	0			135
						1945	9									

TOTAL GAS PROD: 252,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,354

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	23591 X	18235	-0-	-5356	-0-	380	1	16480	3	Y	1250	1355	0			102
						1375	9									
02	21224 X	19939	-0-	-1285	-0-	318	1	17364	3	Y	2052	2067	0			87
						2257	9									
03	23498 X	20109	-0-	-3389	-0-	367	1	17666	3	Y	1887	1921	0			53
						2076	9									
04	22740 X	12710	-0-	-10030	-0-	174	1	10812	3	Y	1567	1555	0			65
						1724	9									
05	22072 X	20066	-0-	-2006	-0-	83	1	17100	3	Y	2621	2594	0			92
						2883	9									
06	21360 X	19192	-0-	-2168	-0-	89	1	16836	3	Y	2061	2053	0			100
						2267	9									
07	22072 X	13052	-0-	-9020	-0-	287	1	11026	3	Y	1581	1570	0			111
						1739	9									
08	20119 X	14179	-0-	-5940	-0-	181	1	11681	3	Y	2106	2087	0			130
						2317	9									
09	19410 X	16320	-0-	-3090	-0-	200	1	13505	3	Y	2377	2360	0			147
						2615	9									
10	20057 X	14543	-0-	-5514	-0-	15	1	12693	3	Y	1668	1622	0	40	1	153
						1835	9									
11	19200 X	14029	-0-	-5171	-0-	433	1	11932	3	Y	1513	1550	0			116
						1664	9									
12	16864 X	11953	-0-	-4911	-0-	332	1	9817	3	Y	1640	1591	0			165
						1804	9									

TOTAL GAS PROD: 194,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,323

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 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	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	670	1	8318	3	Y	3163	3177	1			320
						3479	9									
02	12719 X	12719	-0-	-0-	-0-	113	1	8669	3	Y	3579	3461	1			438
						3937	9									
03	12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	131	1	8975	3	Y	3499	3440	1			497
						3849	9									
04	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	206	1	8798	3	Y	2927	2975	1			449
						3220	9									
05	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	354	1	8501	3	Y	2444	2632	1			261
						2688	9									
06	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	563	1	8651	3	Y	2417	2259	1			419
						2659	9									
07	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	440	1	8882	3	Y	2164	2121	1			462
						2380	9									
08	11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	477	1	8326	3	Y	2339	2334	1			467
						2573	9									
09	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	365	1	7727	3	Y	1803	1968	1			302
						1983	9									
10	2573 X	2227	-0-	-346	-0-	171	1	1444	3	Y	556	715	1			143
						612	9									
11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	14					157
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	155	1			2

TOTAL GAS PROD: 109,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,905

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	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	37	1	4296	3	N	1492	1600	1			88
						1641	9									
02	5880 X	5056	-0-	-824	-0-	35	1	3573	3	N	1316	1062	1			342
						1448	9									
03	6510 X	5961	-0-	-549	-0-	23	1	4769	3	N	1063	1275	1			130
						1169	9									
04	6300 X	3152	-0-	-3148	-0-	9	1	2206	3	N	852	818	1			164
						937	9									
05	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	107	236	1	35	8	-0-
06	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	36					36
07	5952 X	92	-0-	-5860	-0-	22	3	70	9	N	64					100
08	5952 X	4024	-0-	-1928	-0-	2353	3	1671	9	N	1519	1219	1			400
09	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	3868	3	1694	9	N	1540	1536	1			404
10	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	3161	3	1383	9	N	1257	1546	1			115
*11	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	3292	3	1262	9	N	1147	1005	1			257
12	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					257

TOTAL GAS PROD: 38,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,393

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14261 X	14261	-0-	-0-	-0-	295	1	12794	3	Y	1065	1124	0			87
						1172	9									
02	16003 X	16003	-0-	-0-	-0-	251	1	13739	3	Y	1830	1839	0			78
						2013	9									
03	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	283	1	13635	3	Y	1724	1754	0			48
						1896	9									
04	16324 X	16324	-0-	-0-	-0-	233	1	14472	3	Y	1472	1459	0			61
						1619	9									
05	13640 X	13316	-0-	-324	-0-	57	1	11672	3	Y	1443	1453	0			51
						1587	9									
06	13200 X	281	-0-	-12919	-0-	1	1	244	3	Y	33	82	0			2
						36	9									
07	15686 X	7528	-0-	-8158	-0-	186	1	7155	3	Y	170	160	0			12
						187	9									
08	15686 X	3720	-0-	-11966	-0-	55	1	3565	3	Y	91	97	0			6
						100	9									
09	15180 X	833	-0-	-14347	-0-	11	1	760	3	Y	56	58	0	1	8	3
						62	9									
10	13330 X	1633	-0-	-11697	-0-	4	1	1375	3	Y	231	207	0	6	1	21
						254	9									
11	7290 X	7102	-0-	-188	-0-	79	1	6821	3	Y	184	191	0			14
						202	9									
*12	7533 X	5212	-0-	-2321	-0-	133	1	5026	3	Y	48	57	0			5
						53	9									

TOTAL GAS PROD: 102,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,347

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

01	25451 X	25451	-0-	-0-	-0-	127	1	24585	3	Y	672	672	0			17
						739	9									
02	18983 X	18983	-0-	-0-	-0-	173	1	18223	3	Y	534	528	0			23
						587	9									
03	20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	110	1	20174	3	Y	393	406	0			10
						432	9									
04	21217 X	21217	-0-	-0-	-0-	147	1	18932	3	Y	1944	1879	0			75
						2138	9									
05	22311 X	22311	-0-	-0-	-0-	107	1	19919	3	Y	2077	2073	0			79
						2285	9									
06	21009 X	21009	-0-	-0-	-0-	139	1	18300	3	Y	2336	2367	0			48
						2570	9									
07	21917 X	19127	-0-	-2790	-0-	113	1	16599	3	Y	2195	2158	0			85
						2415	9									
08	22320 X	17330	-0-	-4990	-0-	156	1	15831	3	Y	1221	1217	0			89
						1343	9									
09	21600 X	16828	-0-	-4772	-0-	147	1	15438	3	Y	1130	1177	0			42
						1243	9									
10	22320 X	19701	-0-	-2619	-0-	245	1	18282	3	Y	1067	1043	0	10	8	56
						1174	9									
11	21000 X	19780	-0-	-1220	-0-	272	1	18445	3	Y	966	961	0	2	8	59
						1063	9									
12	19127 X	18804	-0-	-323	-0-	306	1	17495	3	Y	912	919	0			52
						1003	9									

TOTAL GAS PROD: 241,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,447

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810 X	13624	-0-	-2186	-0-	74	1	11724	3	Y	1660	1732	0			27
						1826	9									
02	14280 X	11849	-0-	-2431	-0-	58	1	11090	3	Y	637	642	0			22
						701	9									
03	15810 X	13829	-0-	-1981	-0-	82	1	12868	3	Y	799	803	0			18
						879	9									
04	15300 X	13001	-0-	-2299	-0-	95	1	11745	3	Y	1055	1030	0			43
						1161	9									
05	15593 X	11634	-0-	-3959	-0-	119	1	10411	3	Y	1004	1022	0			25
						1104	9									
06	13380 X	10294	-0-	-3086	-0-	113	1	9124	3	Y	961	949	0			37
						1057	9									
07	13826 X	11656	-0-	-2170	-0-	245	1	10287	3	Y	1022	1016	0			43
						1124	9									
08	13826 X	9998	-0-	-3828	-0-	128	1	9043	3	Y	752	759	0			36
						827	9									
09	12990 X	9265	-0-	-3725	-0-	137	1	8107	3	Y	928	932	0			32
						1021	9									
10	11656 X	9457	-0-	-2199	-0-	129	1	8328	3	Y	909	912	0			29
						1000	9									
11	11280 X	8588	-0-	-2692	-0-	121	1	7405	3	Y	965	945	0			49
						1062	9									
12	11656 X	6486	-0-	-5170	-0-	164	1	5759	3	Y	512	526	0			35
						563	9									

TOTAL GAS PROD: 129,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,204

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	18631 X	12708	-0-	-5923	-0-	269	1	11703	3	Y	669	749	0			54
						736	9									
02	16828 X	14673	-0-	-2155	-0-	238	1	13017	3	Y	1289	1288	0			55
						1418	9									
03	18631 X	13517	-0-	-5114	-0-	240	1	11560	3	Y	1561	1572	0			44
						1717	9									
04	18030 X	15657	-0-	-2373	-0-	225	1	14010	3	Y	1293	1283	0			54
						1422	9									
05	16244 X	15821	-0-	-423	-0-	69	1	14124	3	Y	1480	1482	0			52
						1628	9									
06	15720 X	14979	-0-	-741	-0-	71	1	13534	3	Y	1249	1240	0			61
						1374	9									
07	16244 X	13708	-0-	-2536	-0-	313	1	12034	3	Y	1237	1211	0			87
						1361	9									
08	16182 X	13174	-0-	-3008	-0-	179	1	11592	3	Y	1275	1283	0			79
						1403	9									
09	15660 X	13953	-0-	-1707	-0-	180	1	12169	3	Y	1458	1447	0			90
						1604	9									
10	15810 X	11832	-0-	-3978	-0-	12	1	10452	3	Y	1244	1190	0	30	1	114
						1368	9									
11	14970 X	11609	-0-	-3361	-0-	267	1	10323	3	Y	926	969	0			71
						1019	9									
*12	14415 X	976	-0-	-13439	-0-	251	1	286	3	Y	399	430	0			40
						439	9									

TOTAL GAS PROD: 152,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,080

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	13095	-0-	-1444	-0-	69	1	10912	3	Y	1922	1989	0			31
							2114	9									
02	13132	X	10224	-0-	-2908	-0-	50	1	9479	3	Y	632	642	0			21
							695	9									
03	14539	X	10824	-0-	-3715	-0-	63	1	9833	3	Y	844	846	0			19
							928	9									
04	14070	X	10625	-0-	-3445	-0-	75	1	9289	3	Y	1146	1118	0			47
							1261	9									
05	14384	X	9337	-0-	-5047	-0-	87	1	7637	3	Y	1466	1476	0			37
							1613	9									
06	12660	X	7886	-0-	-4774	-0-	82	1	6676	3	Y	1025	1022	0			40
							1128	9									
07	11315	X	7719	-0-	-3596	-0-	153	1	6431	3	Y	1032	1029	0			43
							1135	9									
08	10974	X	6850	-0-	-4124	-0-	80	1	5584	3	Y	1078	1069	0			52
							1186	9									
09	10620	X	7237	-0-	-3383	-0-	96	1	5710	3	Y	1301	1308	0			45
							1431	9									
10	9331	X	4136	-0-	-5195	-0-	53	1	3424	3	Y	599	625	0			19
							659	9									
11	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,045

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	18848	X	9573	-0-	-9275	-0-	53	1	8392	3	Y	1025	1079	0			51
							1128	9									
02	17024	X	12093	-0-	-4931	-0-	45	1	9108	3	Y	2673	2663	0			61
							2940	9									
03	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	144	1	13649	3	Y	2213	959	0	1108	1	207
							2434	9									
04	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	38	1	13607	3	Y	3252	2192	0	1204	1	63
							3577	9									
05	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	49	1	14182	3	Y	3580	3603	0			40
							3938	9									
06	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	64	1	16223	3	Y	3432	3433	0			39
							3775	9									
07	18612	X	18612	-0-	-0-	-0-	65	1	14649	3	Y	3544	3525	0			58
							3898	9									
08	18166	X	12373	-0-	-5793	-0-	41	1	8963	3	Y	3063	3075	0			46
							3369	9									
09	17580	X	11267	-0-	-6313	-0-	44	1	7980	3	Y	2948	2947	0			47
							3243	9									
10	18166	X	11205	-0-	-6961	-0-	44	1	7687	3	Y	3158	3130	0			75
							3474	9									
11	17580	X	11524	-0-	-6056	-0-	41	1	8432	3	Y	2774	2802	0			47
							3051	9									
12	18166	X	11455	-0-	-6711	-0-	61	1	8454	3	Y	2673	2636	0			84
							2940	9									

TOTAL GAS PROD: 169,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,335

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	39101 X	39101	-0-	-0-	-0-	47	1	34794	3	Y	3873	3375	0	475	8	61
						4260	9									
02	38280 X	38280	-0-	-0-	-0-	85	1	35293	3	Y	2638	2313	0	348	8	38
						2902	9									
03	43689 X	43689	-0-	-0-	-0-	79	1	41467	3	Y	1948	1785	0	164	8	37
						2143	9									
04	43802 X	43802	-0-	-0-	-0-	264	1	40994	3	Y	2313	2276	0	3	8	71
						2544	9									
05	49541 X	49541	-0-	-0-	-0-	310	1	46258	3	Y	2703	2723	0			51
						2973	9									
06	40176 X	40176	-0-	-0-	-0-	204	1	37557	3	Y	2195	2195	0			51
						2415	9									
07	42765 X	42765	-0-	-0-	-0-	132	1	39958	3	Y	2432	2443	0			40
						2675	9									
08	42098 X	40801	-0-	-1297	-0-	73	1	38026	3	Y	2456	2451	0			45
						2702	9									
09	41489 X	41489	-0-	-0-	-0-	172	1	38154	3	Y	2875	2849	0			71
						3163	9									
10	42098 X	36819	-0-	-5279	-0-	146	1	33919	3	Y	2504	2529	0			46
						2754	9									
11	40740 X	34928	-0-	-5812	-0-	91	1	32442	3	Y	2177	2150	0			73
						2395	9									
*12	42098 X	36976	-0-	-5122	-0-	185	1	34154	3	Y	2397	2422	0			48
						2637	9									

TOTAL GAS PROD: 488,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,511

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

01	24242 X	4736	-0-	-19506	-0-	41	1	3955	3	Y	673	447	0	239	1	23
						740	9									
02	20104 X	9428	-0-	-10676	-0-	109	1	7683	3	Y	1487	1487	0			23
						1636	9									
03	22258 X	10407	-0-	-11851	-0-	174	1	8638	3	Y	1450	1407	0	37	1	29
						1595	9									
04	13026 X	13026	-0-	-0-	-0-	230	1	11041	3	Y	1595	1590	0			34
						1755	9									
05	12562 X	12562	-0-	-0-	-0-	204	1	10190	3	Y	1971	1937	0			68
						2168	9									
06	10110 X	9533	-0-	-577	-0-	164	1	7234	3	Y	1941	1945	0			64
						2135	9									
07	13454 X	11243	-0-	-2211	-0-	144	1	8667	3	Y	2211	2201	0			74
						2432	9									
08	24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	529	1	21372	3	Y	2177	2139	0			112
						2395	9									
09	25859 X	25859	-0-	-0-	-0-	752	1	22635	3	Y	2247	2248	0			111
						2472	9									
10	21025 X	21025	-0-	-0-	-0-	502	1	18727	3	Y	1633	1680	0			64
						1796	9									
11	21577 X	21577	-0-	-0-	-0-	441	1	18774	3	Y	2147	2158	0			53
						2362	9									
*12	30941 X	30941	-0-	-0-	-0-	728	1	28086	3	Y	1934	1916	0			71
						2127	9									

TOTAL GAS PROD: 194,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,466

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	60	1	9587	3	Y	926	950	0			46
							1019	9									
02	12964	X	9183	-0-	-3781	-0-	35	1	7088	3	Y	1873	1877	0			42
							2060	9									
03	14353	X	10146	-0-	-4207	-0-	87	1	8288	3	Y	1610	697	0	804	1	151
							1771	9									
04	13890	X	11517	-0-	-2373	-0-	25	1	8764	3	Y	2480	1672	0	911	1	48
							2728	9									
05	13268	X	12179	-0-	-1089	-0-	32	1	9333	3	Y	2558	2577	0			29
							2814	9									
06	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	39	1	9737	3	Y	2468	2469	0			28
							2715	9									
07	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	45	1	10123	3	Y	2688	2672	0			44
							2957	9									
08	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	40	1	8833	3	Y	2565	2570	0			39
							2822	9									
09	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	58	1	10410	3	Y	2452	2452	0			39
							2697	9									
10	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	48	1	8484	3	Y	2402	2384	0			57
							2642	9									
11	10770	X	9471	-0-	-1299	-0-	37	1	7549	3	Y	1714	1742	0			29
							1885	9									
12	11129	X	8153	-0-	-2976	-0-	44	1	6119	3	Y	1809	1781	0			57
							1990	9									

TOTAL GAS PROD: 132,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,545

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	39804	X	27110	-0-	-12694	-0-	156	1	24648	3	Y	2096	2104	1			162
							2306	9									
02	35952	X	23642	-0-	-12310	-0-	82	1	21975	3	Y	1441	1474	1			129
							1585	9									
03	33635	X	21768	-0-	-11867	-0-	2	1	20114	3	Y	1502	1457	1			174
							1652	9									
04	32550	X	23900	-0-	-8650	-0-	37	1	21963	3	Y	1727	1686	1			215
							1900	9									
05	27125	X	23674	-0-	-3451	-0-	82	1	21738	3	Y	1685	1734	1			166
							1854	9									
06	26250	X	24080	-0-	-2170	-0-	90	1	22553	3	Y	1306	1405	1			67
							1437	9									
07	26164	X	20381	-0-	-5783	-0-	68	1	19061	3	Y	1138	1110	1			95
							1252	9									
08	24707	X	20445	-0-	-4262	-0-	77	1	19073	3	Y	1177	1103	1			169
							1295	9									
09	24090	X	20495	-0-	-3595	-0-	56	1	18417	3	Y	1838	1795	1			212
							2022	9									
10	24893	X	17235	-0-	-7658	-0-	45	1	16018	3	Y	1065	994	1			283
							1172	9									
11	24090	X	14713	-0-	-9377	-0-	49	1	13868	3	Y	724	907	1			100
							796	9									
*12	21173	X	18105	-0-	-3068	-0-	31	1	16642	3	Y	1302	1263	1			139
							1432	9									

TOTAL GAS PROD: 255,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,001

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41323 X	24192	-0-	-17131	-0-	143	1	22507	3	Y	1402	1483	1			108
						1542	9									
02	37324 X	21962	-0-	-15362	-0-	74	1	20015	3	Y	1703	1659	1			152
						1873	9									
03	31713 X	21732	-0-	-9981	-0-	2	1	20236	3	Y	1358	1352	1			158
						1494	9									
04	29340 X	20543	-0-	-8797	-0-	32	1	19113	3	Y	1271	1271	1			158
						1398	9									
05	25389 X	22948	-0-	-2441	-0-	83	1	21767	3	Y	998	1058	1			98
						1098	9									
06	23520 X	17041	-0-	-6479	-0-	64	1	15851	3	Y	1024	1069	1			53
						1126	9									
07	24304 X	19722	-0-	-4582	-0-	65	1	18349	3	Y	1189	1143	1			99
						1308	9									
08	22940 X	19726	-0-	-3214	-0-	75	1	18454	3	Y	1088	1031	1			156
						1197	9									
09	22200 X	21199	-0-	-1001	-0-	60	1	19629	3	Y	1373	1370	1			159
						1510	9									
10	22940 X	15357	-0-	-7583	-0-	41	1	14416	3	Y	818	760	1			217
						900	9									
11	19080 X	13333	-0-	-5747	-0-	44	1	12630	3	Y	599	733	1			83
						659	9									
*12	21917 X	16545	-0-	-5372	-0-	28	1	15134	3	Y	1257	1206	1			134
						1383	9									

TOTAL GAS PROD: 234,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,080

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

01	24049 X	24049	-0-	-0-	-0-	81	1	21131	3	Y	2579	2514	0			111
						2837	9									
02	17433 X	17433	-0-	-0-	-0-	46	1	15114	3	Y	2066	2126	0	12	8	39
						2273	9									
03	19644 X	19644	-0-	-0-	-0-	41	1	16656	3	Y	2679	2623	0	47	8	48
						2947	9									
04	23280 X	17575	-0-	-5705	-0-	33	1	14843	3	Y	2454	2422	0	7	8	73
						2699	9									
05	24056 X	12528	-0-	-11528	-0-	41	1	9917	3	Y	2336	2269	0			140
						2570	9									
06	23280 X	11464	-0-	-11816	-0-	52	1	9288	3	Y	1931	1914	0	28	8	129
						2124	9									
07	19654 X	16982	-0-	-2672	-0-	55	1	14639	3	Y	2080	2105	0	4	8	100
						2288	9									
08	19654 X	18854	-0-	-800	-0-	119	1	15832	3	Y	2639	2608	0			131
						2903	9									
09	17580 X	16757	-0-	-823	-0-	196	1	13818	3	Y	2494	2531	0	4	8	90
						2743	9									
10	16988 X	14405	-0-	-2583	-0-	180	1	12138	3	Y	1897	1918	0	32	8	37
						2087	9									
11	18240 X	14195	-0-	-4045	-0-	134	1	11938	3	Y	1930	1885	0	32	8	50
						2123	9									
12	18848 X	14293	-0-	-4555	-0-	99	1	11873	3	Y	2110	2058	0	8	8	94
						2321	9									

TOTAL GAS PROD: 198,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,195

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45911	X	34832	-0-	-11079	-0-	117 4081	1 9	30634	3	Y	3710	3591	0			160
02	27686	X	27686	-0-	-0-	-0-	72 3749	1 9	23865	3	Y	3408	3503	0			65
03	33526	X	33526	-0-	-0-	-0-	71 4410	1 9	29045	3	Y	4009	4001	0			73
04	33720	X	29340	-0-	-4380	-0-	55 4007	1 9	25278	3	Y	3643	3607	0			109
05	34844	X	20835	-0-	-14009	-0-	69 3893	1 9	16873	3	Y	3539	3435	0			213
06	33720	X	19401	-0-	-14319	-0-	90 3170	1 9	16141	3	Y	2882	2900	0			195
07	33511	X	26097	-0-	-7414	-0-	84 3868	1 9	22145	3	Y	3516	3541	0			170
08	33511	X	24861	-0-	-8650	-0-	156 3973	1 9	20732	3	Y	3612	3603	0			179
09	29340	X	23273	-0-	-6067	-0-	274 3655	1 9	19344	3	Y	3323	3373	0	9	8	120
10	26102	X	20409	-0-	-5693	-0-	255 3000	1 9	17154	3	Y	2727	2768	0	26	8	53
11	25260	X	19521	-0-	-5739	-0-	186 2760	1 9	16575	3	Y	2509	2481	0	16	8	65
12	26102	X	19273	-0-	-6829	-0-	132 3306	1 9	15835	3	Y	3005	2877	0	62	8	131

TOTAL GAS PROD: 299,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,883

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	0	W	19123	-0-	19123	287812	121 11745	1 9	7257	3	Y	10677	10777	0			151
02	0	W	12714	-0-	12714	300526	169 2827	1 9	9718	3	Y	2570	2506	0			215
03	303962	X	3436	-0-	-300526	-0-	85 853	1 9	2498	3	Y	775	793	0			197
04	10410	X	9677	-0-	-733	-0-	399 2138	1 9	7140	3	Y	1944	1897	0			244
05	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	532 3491	1 9	10694	3	Y	3174	3217	0			201
06	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	304 3232	1 9	10526	3	Y	2938	2981	0			158
07	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	175 3013	1 9	9697	3	Y	2739	2738	0			159
08	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	204 2946	1 9	9156	3	Y	2678	2625	0			212
09	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	171 2748	1 9	8625	3	Y	2498	2540	0			170
10	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	148 3022	1 9	8611	3	Y	2747	2737	0			180
11	10020	X	9015	-0-	-1005	-0-	458 2673	1 9	5884	3	Y	2430	2405	0			205
12	10354	X	9868	-0-	-486	-0-	179 2391	1 9	7298	3	Y	2174	2213	0			166

TOTAL GAS PROD: 141,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,344

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73794 X	73794	-0-	-0-	-0-	119	1	69181	3	Y	4085	4010	0			144
						4494	9									
02	75471 X	75471	-0-	-0-	-0-	144	1	71125	3	Y	3820	3836	0			128
						4202	9									
03	45696 X	45696	-0-	-0-	-0-	67	1	42276	3	Y	3048	3091	0			85
						3353	9									
04	56584 X	56584	-0-	-0-	-0-	108	1	53258	3	Y	2925	2933	0			77
						3218	9									
05	74456 X	74456	-0-	-0-	-0-	112	1	70529	3	Y	3468	3446	0			99
						3815	9									
06	55197 X	55197	-0-	-0-	-0-	104	1	52341	3	Y	2502	2523	0			78
						2752	9									
07	83545 X	59996	-0-	-23549	-0-	106	1	56608	3	Y	2984	2972	0			90
						3282	9									
08	74462 X	53888	-0-	-20574	-0-	106	1	50863	3	Y	2654	2681	0			63
						2919	9									
09	72060 X	52791	-0-	-19269	-0-	97	1	49603	3	Y	2810	2790	0			83
						3091	9									
10	74462 X	48211	-0-	-26251	-0-	162	1	44962	3	Y	2806	2794	0			95
						3087	9									
*11	58050 X	39301	-0-	-18749	-0-	121	1	36133	3	Y	2770	2765	0			100
						3047	9									
*12	59985 X	51449	-0-	-8536	-0-	119	1	47975	3	Y	3050	3059	0			91
						3355	9									

TOTAL GAS PROD: 686,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,922

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	91146 X	91146	-0-	-0-	-0-	147	1	85629	3	Y	4882	4838	0			134
						5370	9									
02	90130 X	90130	-0-	-0-	-0-	174	1	85781	3	Y	3795	3739	0			190
						4175	9									
03	86386 X	86386	-0-	-0-	-0-	130	1	82373	3	Y	3530	3600	0			120
						3883	9									
04	84735 X	84735	-0-	-0-	-0-	162	1	79606	3	Y	4515	4522	0			113
						4967	9									
05	104219 X	104219	-0-	-0-	-0-	158	1	99949	3	Y	3738	3730	0			121
						4112	9									
06	83460 X	79495	-0-	-3965	-0-	154	1	77276	3	Y	1877	1933	0			65
						2065	9									
07	99789 X	80206	-0-	-19583	-0-	146	1	77826	3	Y	2031	2013	0			83
						2234	9									
08	104222 X	77623	-0-	-26599	-0-	158	1	75649	3	Y	1651	1676	0			58
						1816	9									
09	100860 X	75581	-0-	-25279	-0-	144	1	73538	3	Y	1726	1708	0			76
						1899	9									
10	104222 X	75826	-0-	-28396	-0-	264	1	73538	3	Y	1840	1824	0			92
						2024	9									
*11	79500 X	73847	-0-	-5653	-0-	239	1	71563	3	Y	1859	1859	0			92
						2045	9									
*12	80197 X	73399	-0-	-6798	-0-	177	1	71066	3	Y	1960	1960	0			92
						2156	9									

TOTAL GAS PROD: 992,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,404

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	68138 X	53698	-0-	-14440	-0-	72	1	50209	3	Y	3106	3135	0			53
						3417	9									
02	71795 X	71795	-0-	-0-	-0-	57	1	68410	3	Y	3025	3028	0			50
						3328	9									
03	68138 X	65372	-0-	-2766	-0-	53	1	61806	3	Y	3194	3179	0			65
						3513	9									
04	64440 X	38008	-0-	-26432	-0-	22	1	33664	3	Y	3929	3942	0			52
						4322	9									
05	68138 X	35800	-0-	-32338	-0-	19	1	31074	3	Y	4279	4266	0			65
						4707	9									
06	65940 X	26895	-0-	-39045	-0-	13	1	24522	3	Y	2145	2169	0			41
						2360	9									
07	55645 X	38735	-0-	-16910	-0-	22	1	35603	3	Y	2827	2811	0			57
						3110	9									
08	55645 X	30860	-0-	-24785	-0-	26	1	27984	3	Y	2591	2596	0			52
						2850	9									
09	38010 X	37113	-0-	-897	-0-	21	1	34264	3	Y	2571	2571	0			52
						2828	9									
10	38750 X	36678	-0-	-2072	-0-	20	1	33799	3	Y	2599	2608	0			43
						2859	9									
*11	37500 X	32129	-0-	-5371	-0-	20	1	29470	3	Y	2399	2397	0			45
						2639	9									
*12	38750 X	23842	-0-	-14908	-0-	16	1	21023	3	Y	2548	2520	0			73
						2803	9									

TOTAL GAS PROD: 490,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,213

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

01	39866 X	36542	-0-	-3324	-0-	36	1	32212	3	Y	3904	4088	1			234
						4294	9									
02	32788 X	28013	-0-	-4775	-0-	26	1	24065	3	Y	3565	3534	1			265
						3922	9									
03	36487 X	28354	-0-	-8133	-0-	38	1	24698	3	Y	3289	3404	1	1	8	149
						3618	9									
04	35370 X	26362	-0-	-9008	-0-	32	1	22305	3	Y	3659	3584	1			224
						4025	9									
05	36549 X	25142	-0-	-11407	-0-	49	1	22682	3	Y	2192	2279	1			137
						2411	9									
06	35370 X	25520	-0-	-9850	-0-	37	1	21015	3	Y	4062	3983	1	25	8	191
						4468	9									
07	26753 X	23132	-0-	-3621	-0-	38	1	19848	3	Y	2951	3002	1	34	8	106
						3246	9									
08	26753 X	19179	-0-	-7574	-0-	35	1	17400	3	Y	1585	1573	1			118
						1744	9									
09	25890 X	21678	-0-	-4212	-0-	32	1	18580	3	Y	2787	2826	1			79
						3066	9									
10	26381 X	16430	-0-	-9951	-0-	28	1	14317	3	Y	1895	1858	1			116
						2085	9									
11	25530 X	17594	-0-	-7936	-0-	28	1	15210	3	Y	2142	2138	1			120
						2356	9									
*12	23126 X	17595	-0-	-5531	-0-	23	1	14870	3	Y	2456	2449	1			127
						2702	9									

TOTAL GAS PROD: 285,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,487

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61442	X	34168	-0-	-27274	-0-	32	1	29098	3	Y	4580	4648	1			275
							5038	9									
02	55496	X	33198	-0-	-22298	-0-	30	1	28263	3	Y	4459	4403	1			331
							4905	9									
03	44733	X	30792	-0-	-13941	-0-	40	1	26244	3	Y	4098	4243	1			186
							4508	9									
04	43290	X	31051	-0-	-12239	-0-	37	1	26072	3	Y	4493	4404	1			275
							4942	9									
05	36766	X	26155	-0-	-10611	-0-	46	1	21139	3	Y	4518	4510	1			283
							4970	9									
06	35580	X	25200	-0-	-10380	-0-	39	1	22171	3	Y	2718	2872	1			129
							2990	9									
07	31899	X	26336	-0-	-5563	-0-	43	1	22222	3	Y	3701	3696	1			134
							4071	9									
08	31899	X	21067	-0-	-10832	-0-	36	1	17701	3	Y	3027	2936	1			225
							3330	9									
09	30870	X	21033	-0-	-9837	-0-	32	1	17994	3	Y	2734	2881	1			78
							3007	9									
10	26350	X	17122	-0-	-9228	-0-	29	1	14856	3	Y	2034	1987	1			125
							2237	9									
11	25500	X	18359	-0-	-7141	-0-	29	1	15580	3	Y	2500	2485	1			140
							2750	9									
*12	26350	X	21229	-0-	-5121	-0-	28	1	17837	3	Y	3058	3039	1			159
							3364	9									

TOTAL GAS PROD: 305,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,920

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	27160	X	27160	-0-	-0-	-0-	26	1	22973	3	Y	3783	3869	1			227
							4161	9									
02	23744	X	18390	-0-	-5354	-0-	15	1	14554	3	Y	3474	3443	1			258
							3821	9									
03	26288	X	18244	-0-	-8044	-0-	23	1	15005	3	Y	2924	3050	1			132
							3216	9									
04	25440	X	24594	-0-	-846	-0-	30	1	20690	3	Y	3522	3438	1			216
							3874	9									
05	26288	X	23498	-0-	-2790	-0-	44	1	20499	3	Y	2686	2734	1			168
							2955	9									
06	25440	X	22018	-0-	-3422	-0-	34	1	19024	3	Y	2691	2723	1	9	8	127
							2960	9									
07	25420	X	21986	-0-	-3434	-0-	35	1	18350	3	Y	3274	3267	1	16	8	118
							3601	9									
08	25420	X	18685	-0-	-6735	-0-	33	1	15935	3	Y	2470	2404	1			184
							2717	9									
09	24600	X	19176	-0-	-5424	-0-	28	1	16260	3	Y	2625	2734	1			75
							2888	9									
10	23498	X	14613	-0-	-8885	-0-	25	1	12598	3	Y	1809	1773	1			111
							1990	9									
11	22020	X	14606	-0-	-7414	-0-	22	1	11936	3	Y	2407	2383	1			135
							2648	9									
*12	21979	X	18955	-0-	-3024	-0-	24	1	15687	3	Y	2949	2931	1			153
							3244	9									

TOTAL GAS PROD: 241,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,614

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6689	-0-	6689	228818	29	1	4170	3	Y	2264	2365	1			88
							2490	9									
02	0	W	9099	-0-	9099	237917	14	1	6257	3	Y	2571	2571	1			88
							2828	9									
03	0	W	10989	-0-	10989	248906	3	1	6827	3	Y	3781	3610	1	105	8	154
							4159	9									
04	259187	X	10281	-0-	-248906	-0-	8	1	7114	3	Y	2872	2893	1			133
							3159	9									
05	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	52	1	15342	3	Y	3103	3147	1			89
							3413	9									
06	20388	X	20388	-0-	-0-	-0-	47	1	16715	3	Y	3296	3262	1			123
							3626	9									
07	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	42	1	11969	3	Y	2986	2995	1			114
							3285	9									
08	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	45	1	11692	3	Y	3191	3151	1			154
							3510	9									
09	8970	X	3437	-0-	-5533	-0-	18	1	2286	3	Y	1030	1111	1			73
							1133	9									
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-	73	1			-0-
11	8970	X	2022	-0-	-6948	-0-	17	1	1810	3	Y	177	157	1	2	8	18
							195	9									
*12	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	78	1	11560	3	Y	3310	3190	1			138
							3641	9									

TOTAL GAS PROD: 127,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,581

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

01	80631	X	69025	-0-	-11606	-0-	112	1	65565	3	Y	3044	3030	0			84
							3348	9									
02	72828	X	65908	-0-	-6920	-0-	130	1	63959	3	Y	1654	1655	0			83
							1819	9									
03	80631	X	64179	-0-	-16452	-0-	99	1	62375	3	Y	1550	1580	0			53
							1705	9									
04	78030	X	61112	-0-	-16918	-0-	120	1	58810	3	Y	1984	1987	0			50
							2182	9									
05	77014	X	77014	-0-	-0-	-0-	118	1	74114	3	Y	2529	2497	0			82
							2782	9									
06	70620	X	57739	-0-	-12881	-0-	111	1	56056	3	Y	1429	1461	0			50
							1572	9									
07	69006	X	60144	-0-	-8862	-0-	109	1	58329	3	Y	1551	1538	0			63
							1706	9									
08	69006	X	53490	-0-	-15516	-0-	108	1	51957	3	Y	1295	1313	0			45
							1425	9									
09	66780	X	55457	-0-	-11323	-0-	105	1	53766	3	Y	1442	1424	0			63
							1586	9									
10	69006	X	55194	-0-	-13812	-0-	192	1	53420	3	Y	1438	1429	0			72
							1582	9									
*11	58200	X	50043	-0-	-8157	-0-	162	1	48261	3	Y	1473	1472	0			73
							1620	9									
*12	60140	X	51340	-0-	-8800	-0-	124	1	49745	3	Y	1337	1347	0			63
							1471	9									

TOTAL GAS PROD: 720,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,726

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	40199	-0-	40199	406066	294	1	17679	3	Y	20205	20395	0			285
							22226	9									
02	0	W	18877	-0-	18877	424943	255	1	14724	3	Y	3544	3532	0			297
							3898	9									
03	430685	X	5742	-0-	-424943	-0-	144	1	4220	3	Y	1253	1231	0			319
							1378	9									
04	42690	X	5862	-0-	-36828	-0-	246	1	4416	3	Y	1091	1273	0			137
							1200	9									
05	40703	X	23394	-0-	-17309	-0-	870	1	17483	3	Y	4583	4430	0			290
							5041	9									
06	38910	X	20833	-0-	-18077	-0-	462	1	15946	3	Y	4023	4097	0			216
							4425	9									
07	20751	X	20751	-0-	-0-	-0-	293	1	16281	3	Y	3797	3793	0			220
							4177	9									
08	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	322	1	14415	3	Y	3332	3288	0			264
							3665	9									
09	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	246	1	12400	3	Y	3010	3069	0			205
							3311	9									
10	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	225	1	13099	3	Y	3096	3098	0			203
							3406	9									
11	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	925	1	11898	3	Y	2720	2693	0			230
							2992	9									
12	15004	X	14569	-0-	-435	-0-	273	1	11115	3	Y	2892	2901	0			221
							3181	9									

TOTAL GAS PROD: 217,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,546

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

01	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	19	1	9653	3	Y	2715	2721	1			14
							2987	9									
02	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	19	1	11954	3	Y	1476	1476	1			14
							1624	9									
03	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	20	1	11639	3	Y	1464	1461	1			17
							1610	9									
04	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	15	1	10381	3	Y	1634	1628	1			23
							1797	9									
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
06	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	25	1	10917	3	Y	1014	988	1			26
							1115	9									
07	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	35	1	14925	3	Y	1932	1900	1			58
							2125	9									
08	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	27	1	13644	3	Y	2191	2187	1			62
							2410	9									
09	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	34	1	13696	3	Y	2200	2203	1			59
							2420	9									
10	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	25	1	12754	3	Y	1774	1791	1			42
							1951	9									
11	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	109	1	10169	3	Y	1617	1514	1	116	8	29
							1779	9									
*12	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	143	1	8762	3	Y	1787	1781	1			35
							1966	9									

TOTAL GAS PROD: 150,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,804

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78337 X	57967	-0-	-20370	-0-	73	1	53548	3	Y	3951	3930	0			71
						4346	9									
02	70756 X	53028	-0-	-17728	-0-	120	1	49879	3	Y	2754	2779	0			46
						3029	9									
03	78337 X	47610	-0-	-30727	-0-	85	1	45120	3	Y	2186	2186	0			46
						2405	9									
04	75810 X	51560	-0-	-24250	-0-	311	1	48314	3	Y	2668	2632	0			82
						2935	9									
05	78337 X	59494	-0-	-18843	-0-	375	1	55920	3	Y	2908	2935	0			55
						3199	9									
06	56820 X	43768	-0-	-13052	-0-	223	1	41095	3	Y	2227	2230	0			52
						2450	9									
07	58714 X	48371	-0-	-10343	-0-	149	1	45220	3	Y	2729	2736	0			45
						3002	9									
08	59489 X	38790	-0-	-20699	-0-	70	1	36978	3	Y	1584	1600	0			29
						1742	9									
09	57570 X	25365	-0-	-32205	-0-	107	1	23672	3	Y	1442	1435	0			36
						1586	9									
10	59489 X	30397	-0-	-29092	-0-	123	1	28614	3	Y	1509	1517	0			28
						1660	9									
11	46800 X	42035	-0-	-4765	-0-	113	1	40073	3	Y	1681	1653	0			56
						1849	9									
*12	48360 X	42294	-0-	-6066	-0-	220	1	40544	3	Y	1391	1419	0			28
						1530	9									

TOTAL GAS PROD: 540,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,030

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

01	25110 X	39	-0-	-25071	-0-	38	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	22680 X	17296	-0-	-5384	-0-	161	1	16884	3	Y	228	218	0			10
						251	9									
03	36082 X	36082	-0-	-0-	-0-	193	1	35207	3	Y	620	615	0			15
						682	9									
04	37010 X	37010	-0-	-0-	-0-	268	1	34575	3	Y	1970	1909	0			76
						2167	9									
05	35628 X	35628	-0-	-0-	-0-	178	1	33118	3	Y	2120	2115	0			81
						2332	9									
06	35416 X	35416	-0-	-0-	-0-	244	1	32014	3	Y	2871	2893	0			59
						3158	9									
07	38254 X	33765	-0-	-4489	-0-	211	1	31075	3	Y	2254	2225	0			88
						2479	9									
08	38254 X	34395	-0-	-3859	-0-	319	1	32329	3	Y	1588	1560	0			116
						1747	9									
09	37020 X	28599	-0-	-8421	-0-	256	1	26862	3	Y	1346	1411	0	1	8	50
						1481	9									
10	43403 X	43403	-0-	-0-	-0-	560	1	41721	3	Y	1020	1016	0			54
						1122	9									
11	35430 X	22451	-0-	-12979	-0-	313	1	21200	3	Y	853	854	0			53
						938	9									
12	34410 X	15316	-0-	-19094	-0-	252	1	14391	3	Y	612	630	0			35
						673	9									

TOTAL GAS PROD: 339,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,483

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	30504	X	8418	-0-	-22086	-0-	56	1	7357	3	Y	914	871	0			69
							1005	9									
02	27552	X	3982	-0-	-23570	-0-	23	1	3582	3	Y	343	363	0			49
							377	9									
03	21824	X	13159	-0-	-8665	-0-	369	1	11826	3	Y	876	846	0			79
							964	9									
04	21120	X	19665	-0-	-1455	-0-	156	1	19238	3	Y	246	82	0	231	1	12
							271	9									
05	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	52	1	12251	3	Y	861	735	0	91	1	47
							20	4	947	9							
06	12720	X	9217	-0-	-3503	-0-	31	1	8799	3	Y	352	326	0	68	1	5
							387	9									
07	20336	X	7452	-0-	-12884	-0-	24	1	6987	3	Y	401	400	0			6
							441	9									
08	20336	X	12015	-0-	-8321	-0-	68	1	11327	3	Y	564	558	0			12
							620	9									
09	19680	X	5912	-0-	-13768	-0-	45	1	5440	3	Y	388	392	0			8
							427	9									
10	13268	X	10119	-0-	-3149	-0-	49	1	9389	3	Y	619	579	0	30	1	18
							681	9									
11	19101	X	19101	-0-	-0-	-0-	38	1	18368	3	Y	632	634	0			16
							695	9									
*12	24176	X	24176	-0-	-0-	-0-	55	1	23147	3	Y	885	883	0			18
							974	9									

TOTAL GAS PROD: 146,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,081

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

01	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	11	1	12279	3	Y	2665	2698	0			53
							867	4	2932	9							
02	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	31	1	11735	3	Y	2447	2442	0			58
							2692	9									
03	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	6	1	13585	3	Y	2944	2918	0	28	1	56
							3238	9									
04	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	32	1	12639	3	Y	2680	2670	0			66
							2948	9									
05	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	47	1	13226	3	Y	2823	2799	0			90
							1	4	3105	9							
06	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	38	1	12263	3	Y	2546	2568	0	15	1	53
							2801	9									
07	13888	X	13577	-0-	-311	-0-	45	1	10858	3	Y	2431	2410	0			74
							2674	9									
08	13888	X	13331	-0-	-557	-0-	53	1	10803	3	Y	2250	2278	0			46
							2475	9									
09	13440	X	11968	-0-	-1472	-0-	40	1	9583	3	Y	2132	2105	0			73
							2345	9									
10	13888	X	12426	-0-	-1462	-0-	47	1	9908	3	Y	2246	2235	0			84
							2471	9									
11	13440	X	10437	-0-	-3003	-0-	40	1	8350	3	Y	1861	1886	0			59
							2047	9									
*12	13578	X	11530	-0-	-2048	-0-	44	1	8981	3	Y	2277	2257	0			79
							2505	9									

TOTAL GAS PROD: 167,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,302

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 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
01	23467	X	22532	-0-	-935	-0-	15	1	17472	3	Y	3465	3512	0			69
							1233	4	3812	9							
02	21196	X	19338	-0-	-1858	-0-	41	1	15634	3	Y	3330	3320	0			79
							3663	9									
03	23467	X	23011	-0-	-456	-0-	8	1	18597	3	Y	4005	3970	0	38	1	76
							4406	9									
04	22710	X	20533	-0-	-2177	-0-	43	1	16797	3	Y	3357	3350	0			83
							3693	9									
05	22630	X	19661	-0-	-2969	-0-	57	1	16108	3	Y	3177	3159	0			101
							1	4	3495	9							
06	22260	X	17541	-0-	-4719	-0-	45	1	14490	3	Y	2733	2760	0	17	1	57
							3006	9									
07	19592	X	15771	-0-	-3821	-0-	53	1	12928	3	Y	2536	2515	0			78
							2790	9									
08	19592	X	16189	-0-	-3403	-0-	66	1	13518	3	Y	2368	2398	0			48
							2605	9									
09	18960	X	14200	-0-	-4760	-0-	48	1	11659	3	Y	2266	2236	0			78
							2493	9									
10	19592	X	14617	-0-	-4975	-0-	57	1	11920	3	Y	2400	2388	0			90
							2640	9									
11	17550	X	12199	-0-	-5351	-0-	49	1	10030	3	Y	1927	1956	0			61
							2120	9									
*12	16182	X	13619	-0-	-2563	-0-	54	1	11056	3	Y	2281	2263	0			79
							2509	9									

TOTAL GAS PROD: 209,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,845

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	10416	X	14	-0-	-10402	-0-	12	3	2	9	Y	2	70	0			-0-
02	9408	X	3906	-0-	-5502	-0-	17	1	3537	3	Y	320	312	0			8
							352	9									
03	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	24	1	10584	3	Y	786	782	0			12
							865	9									
04	23126	X	23126	-0-	-0-	-0-	49	1	20384	3	Y	2448	2443	0			17
							2693	9									
05	24729	X	24729	-0-	-0-	-0-	49	1	22161	3	Y	2290	2287	0			20
							2519	9									
06	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	27	1	15450	3	Y	2194	2188	0			26
							2413	9									
07	23901	X	19642	-0-	-4259	-0-	29	1	17465	3	Y	1953	1958	0			21
							2148	9									
08	24211	X	22116	-0-	-2095	-0-	49	1	20117	3	Y	1773	1760	0			34
							1950	9									
09	23542	X	23542	-0-	-0-	-0-	71	1	21261	3	Y	2009	2020	0			23
							2210	9									
10	24211	X	20781	-0-	-3430	-0-	29	1	18367	3	Y	2168	2157	0			34
							2385	9									
11	21390	X	20095	-0-	-1295	-0-	29	1	17688	3	Y	2162	2150	0	9	8	37
							2378	9									
*12	24211	X	19971	-0-	-4240	-0-	51	1	17673	3	Y	2043	2026	0	15	8	39
							2247	9									

TOTAL GAS PROD: 207,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,148

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50251 X	28528	-0-	-21723	-0-	34	1	23881	3	Y	4194	4219	0			72
						4613	9									
02	42644 X	23767	-0-	-18877	-0-	16	1	19571	3	Y	3800	3809	0			63
						4180	9									
03	39401 X	31566	-0-	-7835	-0-	23	1	27125	3	Y	4016	3997	0			82
						4418	9									
04	38151 X	38151	-0-	-0-	-0-	21	1	32662	3	Y	4971	4988	0			65
						5468	9									
05	101911 X	101911	-0-	-0-	-0-	57	1	95940	3	Y	5376	5359	0			82
						5914	9									
06	65320 X	65320	-0-	-0-	-0-	32	1	61764	3	Y	3204	3225	0			61
						3524	9									
07	39432 X	25867	-0-	-13565	-0-	15	1	24367	3	Y	1350	1384	0			27
						1485	9									
08	61690 X	-0-	-0-	-61690	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
09	59700 X	56260	-0-	-3440	-0-	32	1	50879	3	Y	4863	4764	0			99
						5349	9									
10	61690 X	46264	-0-	-15426	-0-	26	1	41922	3	Y	3924	3957	0			66
						4316	9									
*11	59700 X	37735	-0-	-21965	-0-	23	1	34164	3	Y	3225	3230	0			61
						3548	9									
*12	64765 X	64765	-0-	-0-	-0-	46	1	61188	3	Y	3210	3179	0			92
						3531	9									

TOTAL GAS PROD: 520,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,133

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

01	19481 X	19481	-0-	-0-	-0-	13	1	15021	3	Y	3079	3118	0			61
						1060	4	3387	9							
02	14354 X	14354	-0-	-0-	-0-	29	1	11124	3	Y	2910	2902	0			69
						3201	9									
03	12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	4	1	8235	3	Y	3505	3473	0	34	1	67
						3856	9									
04	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	27	1	10210	3	Y	3277	3263	1			81
						3605	9									
05	12945 X	12945	-0-	-0-	-0-	31	1	8738	3	Y	3796	3756	0			121
						4176	9									
06	13950 X	13950	-0-	-0-	-0-	32	1	10320	3	Y	3271	3304	0	20	1	68
						3598	9									
07	14148 X	14148	-0-	-0-	-0-	42	1	10302	3	Y	3458	3420	0			106
						3804	9									
08	13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	48	1	9826	3	Y	3219	3259	0			66
						3541	9									
09	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	43	1	10345	3	Y	2934	2899	0			101
						3227	9									
10	15419 X	15419	-0-	-0-	-0-	58	1	12044	3	Y	3015	3003	0			113
						3317	9									
11	13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	51	1	10579	3	Y	2511	2545	0			79
						2762	9									
*12	14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	52	1	10600	3	Y	3078	3051	0			106
						3386	9									

TOTAL GAS PROD: 170,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,053

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50499	X	41141	-0-	-9358	-0-	51	1	37652	3	Y	3125	3105	0			56
							3438	9									
02	45612	X	39060	-0-	-6552	-0-	87	1	36178	3	Y	2541	2554	0			43
							2795	9									
03	50499	X	38164	-0-	-12335	-0-	68	1	35712	3	Y	2167	2165	0			45
							2384	9									
04	48870	X	36862	-0-	-12008	-0-	217	1	33759	3	Y	2624	2588	0			81
							2886	9									
05	50499	X	41824	-0-	-8675	-0-	258	1	38478	3	Y	2807	2835	0			53
							3088	9									
06	41850	X	31129	-0-	-10721	-0-	155	1	28592	3	Y	2165	2168	0			50
							2382	9									
07	34317	X	30914	-0-	-3403	-0-	94	1	28622	3	Y	1998	2015	0			33
							2198	9									
08	34317	X	25685	-0-	-8632	-0-	45	1	23801	3	Y	1672	1675	0			30
							1839	9									
09	33210	X	27168	-0-	-6042	-0-	114	1	25171	3	Y	1712	1700	0			42
							1883	9									
10	34317	X	32156	-0-	-2161	-0-	133	1	30859	3	Y	1058	1080	0			20
							1164	9									
11	33193	X	33193	-0-	-0-	-0-	90	1	31872	3	Y	1119	1101	0			38
							1231	9									
*12	30907	X	30891	-0-	-16	-0-	159	1	29461	3	Y	1155	1170	0			23
							1271	9									

TOTAL GAS PROD: 408,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,143

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	16182	X	15859	-0-	-323	-0-	90	1	14347	3	Y	1293	1311	0			65
							1422	9									
02	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	70	1	14265	3	Y	3752	3732	0			85
							4127	9									
03	15407	X	6838	-0-	-8569	-0-	58	1	5524	3	Y	1142	495	0	625	1	107
							1256	9									
04	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	43	1	15382	3	Y	3474	2342	0	1172	1	67
							3821	9									
05	19216	X	19216	-0-	-0-	-0-	49	1	14341	3	Y	4387	4405	0			49
							4826	9									
06	16710	X	11702	-0-	-5008	-0-	33	1	8366	3	Y	3003	3018	0			34
							3303	9									
07	17887	X	10734	-0-	-7153	-0-	30	1	6751	3	Y	3594	3570	0			58
							3953	9									
08	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	63	1	13851	3	Y	3933	3931	0			60
							4326	9									
09	17310	X	17068	-0-	-242	-0-	75	1	13461	3	Y	3211	3220	0			51
							3532	9									
10	17887	X	17699	-0-	-188	-0-	82	1	14330	3	Y	2988	2968	0			71
							3287	9									
11	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	69	1	14344	3	Y	2989	3009	0			51
							3288	9									
12	17887	X	15641	-0-	-2246	-0-	90	1	12350	3	Y	2910	2869	0			92
							3201	9									

TOTAL GAS PROD: 188,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,676

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18879 X	13884	-0-	-4995	-0-	79	1	12681	3	Y	1022	1080	0			51
						1124	9									
02	17052 X	14259	-0-	-2793	-0-	52	1	10687	3	Y	3200	3178	0			73
						3520	9									
03	18445 X	2226	-0-	-16219	-0-	17	1	1644	3	Y	514	223	0	316	1	48
						565	9									
04	17850 X	14652	-0-	-3198	-0-	32	1	11610	3	Y	2736	1844	0	887	1	53
						3010	9									
05	22565 X	22565	-0-	-0-	-0-	61	1	17706	3	Y	4362	4366	0			49
						4798	9									
06	22202 X	22202	-0-	-0-	-0-	69	1	17561	3	Y	4156	4158	0			47
						4572	9									
07	21817 X	21817	-0-	-0-	-0-	79	1	17969	3	Y	3426	3417	0			56
						3769	9									
08	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	75	1	16484	3	Y	2667	2683	0			40
						2934	9									
09	17793 X	17793	-0-	-0-	-0-	83	1	14832	3	Y	2616	2615	0			41
						2878	9									
10	15749 X	15749	-0-	-0-	-0-	72	1	12738	3	Y	2672	2649	0			64
						2939	9									
11	17421 X	17421	-0-	-0-	-0-	70	1	14524	3	Y	2570	2590	0			44
						2827	9									
*12	18331 X	18331	-0-	-0-	-0-	107	1	14745	3	Y	3163	3107	0			100
						3479	9									

TOTAL GAS PROD: 200,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,104

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	16647 X	15003	-0-	-1644	-0-	87	1	13952	3	Y	876	905	0			44
						964	9									
02	17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	74	1	15038	3	Y	2483	2471	0			56
						2731	9									
03	16647 X	6144	-0-	-10503	-0-	58	1	5494	3	Y	538	233	0	311	1	50
						592	9									
04	17130 X	17130	-0-	-0-	-0-	41	1	14622	3	Y	2243	1512	0	738	1	43
						2467	9									
05	18073 X	16269	-0-	-1804	-0-	46	1	13262	3	Y	2692	2705	0			30
						2961	9									
06	17490 X	16926	-0-	-564	-0-	56	1	14022	3	Y	2589	2590	0			29
						2848	9									
07	19747 X	16586	-0-	-3161	-0-	60	1	13613	3	Y	2648	2634	0			43
						2913	9									
08	17701 X	16384	-0-	-1317	-0-	63	1	13875	3	Y	2224	2233	0			34
						2446	9									
09	17130 X	13176	-0-	-3954	-0-	59	1	10567	3	Y	2318	2315	0			37
						2550	9									
10	17484 X	13167	-0-	-4317	-0-	61	1	10649	3	Y	2234	2218	0			53
						2457	9									
11	16920 X	11392	-0-	-5528	-0-	42	1	8668	3	Y	2438	2449	0			42
						2682	9									
12	16585 X	11350	-0-	-5235	-0-	65	1	8895	3	Y	2173	2146	0			69
						2390	9									

TOTAL GAS PROD: 171,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,456

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	22805	-0-	-1685	-0-	51 5517	1 9	17237	3	Y	5015	5031	0			74
02	22120	X	16147	-0-	-5973	-0-	42 1889	1 9	14216	3	Y	1717	1741	0			50
03	24490	X	16611	-0-	-7879	-0-	84 1834	1 9	14693	3	Y	1667	1667	0			50
04	24954	X	24954	-0-	-0-	-0-	96 2918	1 9	21940	3	Y	2653	2599	0	31	1	73
05	26591	X	26591	-0-	-0-	-0-	150 2847	1 9	23594	3	Y	2588	2554	0			107
06	22080	X	21660	-0-	-420	-0-	84 2405	1 9	19171	3	Y	2186	2229	0			64
07	25792	X	21774	-0-	-4018	-0-	82 2270	1 9	19422	3	Y	2064	2044	0			84
08	26598	X	20736	-0-	-5862	-0-	76 2189	1 9	18471	3	Y	1990	1975	0			99
09	25740	X	17698	-0-	-8042	-0-	59 1825	1 9	15814	3	Y	1659	1704	0			54
10	26598	X	16378	-0-	-10220	-0-	61 1731	1 9	14586	3	Y	1574	1579	0			49
11	21660	X	15710	-0-	-5950	-0-	79 1734	1 9	13897	3	Y	1576	1570	0			55
*12	21762	X	14433	-0-	-7329	-0-	56 1712	1 9	12665	3	Y	1556	1554	0			57

TOTAL GAS PROD: 235,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,245

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	29419	X	20034	-0-	-9385	-0-	145 923	1 9	18966	3	Y	839	887	0			63
02	26572	X	8356	-0-	-18216	-0-	51 509	1 9	7796	3	Y	463	460	0			66
03	29419	X	13913	-0-	-15506	-0-	395 854	1 9	12664	3	Y	776	772	0			70
04	20250	X	15492	-0-	-4758	-0-	123 240	1 9	15129	3	Y	218	73	0	204	1	11
05	20026	X	15233	-0-	-4793	-0-	60 22	1 4	14015 1136	3 9	Y	1033	879	0	109	1	56
06	19380	X	9528	-0-	-9852	-0-	32 449	1 9	9047	3	Y	408	379	0	79	1	6
07	15996	X	3309	-0-	-12687	-0-	11 133	1 9	3165	3	Y	121	125	0			2
08	15996	X	1985	-0-	-14011	-0-	61 221	1 9	1703	3	Y	201	199	0			4
09	15480	X	6036	-0-	-9444	-0-	87 473	1 9	5476	3	Y	430	425	0			9
10	15221	X	10498	-0-	-4723	-0-	70 642	1 9	9786	3	Y	584	546	0	30	1	17
11	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	39 714	1 9	9857	3	Y	649	650	0			16
12	6231	X	2895	-0-	-3336	-0-	24 809	1 9	2062	3	Y	735	736	0			15

TOTAL GAS PROD: 117,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,457

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3889	-0-	-1350	-0-	3120	3	769	9	N	699	945	1			244
02	4732	X	4653	-0-	-79	-0-	3716	3	937	9	N	852	669	1			427
03	4929	X	4065	-0-	-864	-0-	3490	3	575	9	N	523	691	1			259
04	4620	X	1619	-0-	-3001	-0-	1275	3	344	9	N	313	183	1			389
05	5146	X	3230	-0-	-1916	-0-	2573	3	657	9	N	597	509	1			477
06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	7	1	4616	3	N	835	1143	1	3	8	166
							919	9									
07	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4010	3	787	9	N	715	685	1	3	8	193
08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	15	1	3809	3	N	593	484	1			302
							652	9									
09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	14	1	3763	3	N	579	183	1			698
							637	9									
10	4557	X	4490	-0-	-67	-0-	15	1	3842	3	N	575	708	1			565
							633	9									
11	4410	X	2692	-0-	-1718	-0-	6	1	2137	3	N	499	703	1			361
							549	9									
12	4557	X	2982	-0-	-1575	-0-	2398	3	584	9	N	531	682	1			210

TOTAL GAS PROD: 46,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,311

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	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	67	1	10719	3	Y	852	875	0			43
							937	9									
02	11228	X	9961	-0-	-1267	-0-	39	1	8005	3	Y	1743	1746	0			40
							1917	9									
03	12431	X	10934	-0-	-1497	-0-	97	1	9232	3	Y	1459	632	0	730	1	137
							1605	9									
04	12030	X	9252	-0-	-2778	-0-	18	1	6574	3	Y	2418	1631	0	878	1	46
							2660	9									
05	11718	X	8405	-0-	-3313	-0-	22	1	6506	3	Y	1706	1733	0			19
							1877	9									
06	11340	X	11156	-0-	-184	-0-	37	1	9389	3	Y	1573	1574	0			18
							1730	9									
07	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	44	1	9936	3	Y	2351	2331	0			38
							2586	9									
08	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	58	1	12675	3	Y	2302	2305	0			35
							2532	9									
09	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	63	1	11371	3	Y	2381	2378	0			38
							2619	9									
10	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	58	1	10220	3	Y	2288	2271	0			55
							2517	9									
11	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	50	1	10318	3	Y	1892	1915	0			32
							2081	9									
*12	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	67	1	9270	3	Y	2356	2314	0			74
							2592	9									

TOTAL GAS PROD: 140,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,321

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	2	1	2757	3	Y	1516	1532	0			30
							195	4	1668	9							
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	7	1	2827	3	Y	1018	1024	0			24
							1120	9									
03	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	4	1	4976	3	Y	1857	1834	0	12	1	35
							2043	9									
04	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	17	1	5565	3	Y	1696	1689	1			42
							1866	9									
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	41	1	2734	3	Y	1793	1778	0			57
							1972	9									
06	3300	X	2202	-0-	-1098	-0-	35	1	343	3	Y	1658	1670	0	10	1	35
							1824	9									
07	7037	X	3933	-0-	-3104	-0-	49	1	2002	3	Y	1711	1694	0			52
							1882	9									
08	7688	X	3272	-0-	-4416	-0-	41	1	1449	3	Y	1620	1639	0			33
							1782	9									
09	7440	X	5943	-0-	-1497	-0-	55	1	4185	3	Y	1548	1528	0			53
							1703	9									
10	4743	X	3682	-0-	-1061	-0-	50	1	1894	3	Y	1580	1574	0			59
							1738	9									
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	39	1	2575	3	Y	1302	1312	0	8	8	41
							1432	9									
*12	6138	X	3198	-0-	-2940	-0-	58	1	1494	3	Y	1496	1478	0	7	8	52
							1646	9									

TOTAL GAS PROD: 54,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,795

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

01	27550	X	27550	-0-	-0-	-0-	94	1	24608	3	Y	2589	2517	0			112
							2848	9									
02	21907	X	21907	-0-	-0-	-0-	58	1	19430	3	Y	2199	2269	0			42
							2419	9									
03	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	44	1	17974	3	Y	2430	2428	0			44
							2673	9									
04	25739	X	25739	-0-	-0-	-0-	51	1	23336	3	Y	2138	2118	0			64
							2352	9									
05	33466	X	33466	-0-	-0-	-0-	128	1	31054	3	Y	2076	2015	0			125
							2284	9									
06	28515	X	28515	-0-	-0-	-0-	148	1	26508	3	Y	1690	1701	0			114
							1859	9									
07	18410	X	18410	-0-	-0-	-0-	60	1	15884	3	Y	2242	2248	0			108
							2466	9									
08	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	101	1	13397	3	Y	2652	2629	0			131
							2917	9									
09	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	183	1	12883	3	Y	2441	2484	0			88
							2685	9									
10	15345	X	14496	-0-	-849	-0-	176	1	11875	3	Y	2223	2267	0			44
							2445	9									
11	14850	X	14849	-0-	-1	-0-	140	1	12439	3	Y	2064	2043	0	11	8	54
							2270	9									
12	15345	X	15100	-0-	-245	-0-	104	1	12487	3	Y	2281	2232	0	1	8	102
							2509	9									

TOTAL GAS PROD: 252,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,025

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 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	29425 X	29425	-0-	-0-	-0-	225	1	13548	3	Y	14229	14315	0			201
						15652	9									
02	25536 X	14099	-0-	-11437	-0-	195	1	11212	3	Y	2447	2443	0			205
						2692	9									
03	28272 X	2473	-0-	-25799	-0-	65	1	1911	3	Y	452	542	0			115
						497	9									
04	27360 X	9150	-0-	-18210	-0-	408	1	7305	3	Y	1306	1257	0			164
						1437	9									
05	28272 X	13090	-0-	-15182	-0-	485	1	9763	3	Y	2584	2585	0			163
						2842	9									
06	27360 X	13063	-0-	-14297	-0-	291	1	10068	3	Y	2458	2489	0			132
						2704	9									
07	14221 X	14221	-0-	-0-	-0-	198	1	10997	3	Y	2751	2724	0			159
						3026	9									
08	13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	229	1	10273	3	Y	2464	2428	0			195
						2710	9									
09	12180 X	11941	-0-	-239	-0-	183	1	9189	3	Y	2335	2371	0			159
						2569	9									
10	12586 X	12064	-0-	-522	-0-	160	1	9354	3	Y	2318	2325	0			152
						2550	9									
11	12180 X	11804	-0-	-376	-0-	671	1	8630	3	Y	2275	2235	0			192
						2503	9									
12	12586 X	11883	-0-	-703	-0-	213	1	8697	3	Y	2703	2688	0			207
						2973	9									

TOTAL GAS PROD: 156,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,322

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

01	0 W	32138	-0-	32138	239193	183	1	29215	3	Y	2491	2488	0			124
						2740	9									
02	0 W	22766	-0-	22766	261959	88	1	17955	3	Y	4294	4321	0			97
						4723	9									
03	269522 X	7563	-0-	-261959	-0-	64	1	6039	3	Y	1327	575	0	725	1	124
						1460	9									
04	24096 X	24096	-0-	-0-	-0-	56	1	20059	3	Y	3619	2440	0	1233	1	70
						3981	9									
05	29276 X	29276	-0-	-0-	-0-	82	1	23756	3	Y	4944	4958	0			56
						5438	9									
06	28723 X	28723	-0-	-0-	-0-	91	1	23096	3	Y	5033	5033	0			56
						5536	9									
07	27332 X	27332	-0-	-0-	-0-	97	1	21891	3	Y	4858	4835	0			79
						5344	9									
08	25820 X	25820	-0-	-0-	-0-	97	1	21177	3	Y	4133	4149	0			63
						4546	9									
09	23831 X	23831	-0-	-0-	-0-	111	1	20013	3	Y	3370	3380	0			53
						3707	9									
10	23064 X	21962	-0-	-1102	-0-	103	1	18175	3	Y	3349	3322	0			80
						3684	9									
11	22320 X	14977	-0-	-7343	-0-	56	1	11499	3	Y	3111	3138	0			53
						3422	9									
12	23064 X	15680	-0-	-7384	-0-	86	1	11925	3	Y	3335	3283	0			105
						3669	9									

TOTAL GAS PROD: 274,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,864

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32677	X	32677	-0-	-0-	-0-	186	1	29669	3	Y	2565	2570	0			128
							2822	9									
02	24584	X	21358	-0-	-3226	-0-	78	1	16064	3	Y	4742	4762	0			108
							5216	9									
03	27218	X	5050	-0-	-22168	-0-	41	1	3890	3	Y	1017	441	0	589	1	95
							1119	9									
04	26340	X	23937	-0-	-2403	-0-	54	1	19207	3	Y	4251	2866	0	1398	1	82
							4676	9									
05	27218	X	27083	-0-	-135	-0-	75	1	21750	3	Y	4780	4808	0			54
							5258	9									
06	26340	X	19562	-0-	-6778	-0-	58	1	14607	3	Y	4452	4456	0			50
							4897	9									
07	24738	X	22893	-0-	-1845	-0-	82	1	18518	3	Y	3903	3890	0			63
							4293	9									
08	25699	X	23428	-0-	-2271	-0-	86	1	18841	3	Y	4092	4093	0			62
							4501	9									
09	24870	X	22967	-0-	-1903	-0-	104	1	18603	3	Y	3873	3874	0			61
							4260	9									
10	25699	X	20685	-0-	-5014	-0-	93	1	16296	3	Y	3905	3873	0			93
							4296	9									
11	22680	X	20119	-0-	-2561	-0-	80	1	16612	3	Y	3115	3155	0			53
							3427	9									
12	23746	X	20459	-0-	-3287	-0-	122	1	16819	3	Y	3198	3150	0			101
							3518	9									

TOTAL GAS PROD: 260,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,893

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	0	W	28178	-0-	28178	277762	162	1	25881	3	Y	1941	1966	0			97
							2135	9									
02	0	W	15736	-0-	15736	293498	58	1	11778	3	Y	3545	3562	0			80
							3900	9									
03	296040	X	2542	-0-	-293498	-0-	20	1	1881	3	Y	583	252	0	356	1	55
							641	9									
04	30429	X	30429	-0-	-0-	-0-	67	1	24092	3	Y	5700	3843	0	1802	1	110
							6270	9									
05	34771	X	34771	-0-	-0-	-0-	95	1	27787	3	Y	6263	6303	0			70
							6889	9									
06	27803	X	27803	-0-	-0-	-0-	87	1	21935	3	Y	5255	5224	0	43	8	58
							5781	9									
07	28274	X	28274	-0-	-0-	-0-	100	1	22597	3	Y	5070	5019	0	27	8	82
							5577	9									
08	27993	X	26305	-0-	-1688	-0-	97	1	21144	3	Y	4604	4616	0			70
							5064	9									
09	27090	X	21662	-0-	-5428	-0-	97	1	17390	3	Y	3795	3805	0			60
							4175	9									
10	27993	X	17448	-0-	-10545	-0-	79	1	13933	3	Y	3124	3109	0			75
							3436	9									
11	27090	X	15985	-0-	-11105	-0-	63	1	13010	3	Y	2647	2677	0			45
							2912	9									
12	27993	X	15178	-0-	-12815	-0-	83	1	11441	3	Y	3322	3262	0			105
							3654	9									

TOTAL GAS PROD: 264,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,849

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28427 X	24515	-0-	-3912	-0-	73	1	24358	3	Y	76					180
						84	9									
02	30389 X	30389	-0-	-0-	-0-	118	1	27697	3	Y	2340	2422	1			98
						2574	9									
03	28427 X	27764	-0-	-663	-0-	171	1	24533	3	Y	2782	2756	1			124
						3060	9									
04	27510 X	20001	-0-	-7509	-0-	129	1	18099	3	Y	1612	1631	1			105
						1773	9									
05	28427 X	18436	-0-	-9991	-0-	106	1	16766	3	Y	1422	1455	1			72
						1564	9									
06	27510 X	25832	-0-	-1678	-0-	112	1	23113	3	Y	2370	2346	1			96
						2607	9									
07	31837 X	-0-	-0-	-31837	-0-					Y	-0-	96	1			-0-
08	27776 X	19977	-0-	-7799	-0-	242	1	17615	3	Y	1927	1845	1			82
						2120	9									
09	25830 X	19116	-0-	-6714	-0-	192	1	16784	3	Y	1945	1912	1			115
						2140	9									
10	26691 X	21827	-0-	-4864	-0-	116	1	18379	3	Y	3029	2756	1			388
						3332	9									
*11	25830 X	18515	-0-	-7315	-0-	79	1	16416	3	Y	1836	2180	1			44
						2020	9									
*12	22642 X	22642	-0-	-0-	-0-	66	1	19873	3	Y	2457	2466	1			35
						2703	9									

TOTAL GAS PROD: 249,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,796

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	31620 X	27886	-0-	-3734	-0-	83	1	27723	3	Y	73					142
						80	9									
02	28560 X	14876	-0-	-13684	-0-	57	1	13429	3	Y	1264	1355	1			51
						1390	9									
03	30256 X	22193	-0-	-8063	-0-	145	1	20857	3	Y	1083	1086	1			48
						1191	9									
04	27000 X	21983	-0-	-5017	-0-	150	1	20968	3	Y	786	783	1			51
						865	9									
05	27900 X	23026	-0-	-4874	-0-	136	1	21529	3	Y	1237	1226	1			62
						1361	9									
06	27000 X	13492	-0-	-13508	-0-	58	1	11971	3	Y	1330	1338	1			54
						1463	9									
07	22723 X	-0-	-0-	-22723	-0-					Y	-0-	54	1			-0-
08	23033 X	12467	-0-	-10566	-0-	160	1	11683	3	Y	567	543	1			24
						624	9									
09	22290 X	11503	-0-	-10787	-0-	121	1	10567	3	Y	741	721	1			44
						815	9									
10	23033 X	18202	-0-	-4831	-0-	100	1	15933	3	Y	1972	1763	1			253
						2169	9									
*11	15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	67	1	13938	3	Y	1153	1379	1			27
						1268	9									
*12	20307 X	20307	-0-	-0-	-0-	61	1	18488	3	Y	1598	1602	1			23
						1758	9									

TOTAL GAS PROD: 201,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,804

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 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	46469	X	32745	-0-	-13724	-0-	98 72	1 9	32575	3	Y	65					124
02	41972	X	24836	-0-	-17136	-0-	98 1925	1 9	22813	3	Y	1750	1802	1			72
03	43276	X	26091	-0-	-17185	-0-	173 1091	1 9	24827	3	Y	992	1020	1			44
04	31680	X	30027	-0-	-1653	-0-	196 2426	1 9	27405	3	Y	2205	2105	1			144
05	32736	X	27355	-0-	-5381	-0-	158 2226	1 9	24971	3	Y	2024	2066	1			102
06	31680	X	27918	-0-	-3762	-0-	123 2281	1 9	25514	3	Y	2074	1840	1	262	8	74
07	30938	X	-0-	-0-	-30938	-0-					Y	521	74	1	521	8	-0-
08	30938	X	3018	-0-	-27920	-0-	40 81	1 9	2897	3	Y	74	71	1			3
09	29940	X	5146	-0-	-24794	-0-	56 254	1 9	4836	3	Y	231	220	1			14
10	28861	X	7346	-0-	-21515	-0-	41 848	1 9	6457	3	Y	771	686	1			99
*11	27930	X	7802	-0-	-20128	-0-	34 646	1 9	7122	3	Y	587	672	1			14
*12	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	30 954	1 9	8974	3	Y	867	869	1			12

TOTAL GAS PROD: 202,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,161

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	21483	X	20815	-0-	-668	-0-	49 3988	1 9	16778	3	Y	3625	3673	0			53
02	19404	X	17649	-0-	-1755	-0-	47 1958	1 9	15644	3	Y	1780	1781	0			52
03	21483	X	18458	-0-	-3025	-0-	93 2151	1 9	16214	3	Y	1955	1948	0			59
04	20790	X	17875	-0-	-2915	-0-	67 2413	1 9	15395	3	Y	2194	2156	0	37	1	60
05	22507	X	22507	-0-	-0-	-0-	129 2091	1 9	20287	3	Y	1901	1882	0			79
06	20130	X	18857	-0-	-1273	-0-	74 1750	1 9	17033	3	Y	1591	1623	0			47
07	19530	X	11556	-0-	-7974	-0-	41 1752	1 9	9763	3	Y	1593	1575	0			65
08	22506	X	14297	-0-	-8209	-0-	51 1747	1 9	12499	3	Y	1588	1574	0			79
09	21780	X	15360	-0-	-6420	-0-	51 1562	1 9	13747	3	Y	1420	1453	0			46
10	22506	X	15566	-0-	-6940	-0-	58 1553	1 9	13955	3	Y	1412	1414	0			44
11	18870	X	11752	-0-	-7118	-0-	59 1330	1 9	10363	3	Y	1209	1211	0			42
*12	15872	X	12383	-0-	-3489	-0-	49 1387	1 9	10947	3	Y	1261	1257	0			46

TOTAL GAS PROD: 197,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,529

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 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
01	23743 X	23743	-0-	-0-	-0-	52	1	17698	3	Y	5448	5494	0			80
						5993	9									
02	19600 X	17751	-0-	-1849	-0-	44	1	14946	3	Y	2510	2517	0			73
						2761	9									
03	21700 X	19208	-0-	-2492	-0-	92	1	16134	3	Y	2711	2702	0			82
						2982	9									
04	21000 X	20227	-0-	-773	-0-	74	1	16830	3	Y	3021	2969	0	51	1	83
						3323	9									
05	21700 X	19606	-0-	-2094	-0-	105	1	16628	3	Y	2612	2587	0			108
						2873	9									
06	21000 X	17725	-0-	-3275	-0-	67	1	15309	3	Y	2135	2180	0			63
						2349	9									
07	20894 X	18541	-0-	-2353	-0-	67	1	16015	3	Y	2235	2207	0			91
						2459	9									
08	20894 X	18011	-0-	-2883	-0-	64	1	15425	3	Y	2293	2270	0			114
						2522	9									
09	20220 X	16790	-0-	-3430	-0-	54	1	14676	3	Y	1873	1926	0			61
						2060	9									
10	19592 X	16697	-0-	-2895	-0-	60	1	14364	3	Y	2066	2063	0			64
						2273	9									
11	17940 X	15870	-0-	-2070	-0-	76	1	13495	3	Y	2090	2082	0			72
						2299	9									
*12	18538 X	16308	-0-	-2230	-0-	62	1	14072	3	Y	1976	1976	0			72
						2174	9									

TOTAL GAS PROD: 220,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,970

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

01	6138 X	4013	-0-	-2125	-0-	12	1	3460	3	Y	492	1156	1			166
						541	9									
02	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	52	1	4765	3	Y	958	979	1			145
						1054	9									
03	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	53	1	5883	3	Y	413	495	1			63
						454	9									
04	5940 X	4547	-0-	-1393	-0-	62	1	4088	3	Y	361	308	1			116
						397	9									
05	6138 X	4630	-0-	-1508	-0-	60	1	4029	3	Y	492	496	1			112
						541	9									
06	5940 X	1554	-0-	-4386	-0-	2	1	1295	3	Y	234	254	1	4	8	88
						257	9									
07	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	7	88	1	7	8	-0-
08	5735 X	3696	-0-	-2039	-0-	5	1	3355	3	Y	305	215	1			90
						336	9									
09	4560 X	3105	-0-	-1455	-0-	5	1	2830	3	Y	245	198	1			137
						270	9									
10	4619 X	2858	-0-	-1761	-0-	4	1	2308	3	Y	496	482	1			151
						546	9									
11	3570 X	1995	-0-	-1575	-0-	10	1	1781	3	Y	185	226	1	27	8	83
						204	9									
12	3689 X	2106	-0-	-1583	-0-	93	1	1680	3	Y	303	281	1			105
						333	9									

TOTAL GAS PROD: 40,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,491

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3076	-0-	-551	-0-	2649	3	427	9	N	388	660	1			213
02	3276	X	3079	-0-	-197	-0-	2639	3	440	9	N	400	314	1			299
03	3627	X	3186	-0-	-441	-0-	2745	3	441	9	N	401	490	1			210
04	3510	X	3001	-0-	-509	-0-	2598	3	403	9	N	366	328	1			248
05	3472	X	2966	-0-	-506	-0-	2568	3	398	9	N	362	349	1			261
06	3300	X	2886	-0-	-414	-0-	2498	3	388	9	N	353	360	1	1	8	253
07	3410	X	2907	-0-	-503	-0-	2530	3	377	9	N	343	502	1	2	8	92
08	3193	X	2841	-0-	-352	-0-	2472	3	369	9	N	335	148	1			279
09	3000	X	2298	-0-	-702	-0-	2028	3	270	9	N	245	193	1			331
10	2976	X	2509	-0-	-467	-0-	2165	3	344	9	N	313	363	1			281
11	2880	X	2461	-0-	-419	-0-	2138	3	323	9	N	294	499	1			76
12	2914	X	2495	-0-	-419	-0-	2147	3	348	9	N	316	174	1			218

TOTAL GAS PROD: 33,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,116

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	26	1	13153	3	Y	2760	2771	1			14
							3036	9									
02	18174	X	18174	-0-	-0-	-0-	26	1	16109	3	Y	1854	1851	1			17
							2039	9									
03	21061	X	21061	-0-	-0-	-0-	32	1	18665	3	Y	2149	2052	1	90	8	24
							2364	9									
04	14700	X	5635	-0-	-9065	-0-	7	1	4836	3	Y	720	716	1	18	8	10
							792	9									
05	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
06	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	32	1	13751	3	Y	1783	1542	1	200	8	41
							1961	9									
07	20739	X	15821	-0-	-4918	-0-	32	1	13895	3	Y	1722	1710	1	1	8	52
							1894	9									
08	20739	X	15714	-0-	-5025	-0-	27	1	13238	3	Y	2226	2215	1			63
							2449	9									
09	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	34	1	13830	3	Y	2188	2186	1	7	8	58
							2407	9									
10	16275	X	14029	-0-	-2246	-0-	23	1	12007	3	Y	1817	1831	1	1	8	43
							1999	9									
11	15750	X	12649	-0-	-3101	-0-	115	1	10754	3	Y	1618	1577	1	54	8	30
							1780	9									
*12	16802	X	12534	-0-	-4268	-0-	171	1	10502	3	Y	1692	1681	1	8	8	33
							1861	9									

TOTAL GAS PROD: 163,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,529

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	18848	X	14082	-0-	-4766	-0-	24	1	11802	3	Y	2051	2069	1			10
							2256	9									
02	17024	X	11898	-0-	-5126	-0-	16	1	10255	3	Y	1479	1475	1			14
							1627	9									
03	12772	X	11900	-0-	-872	-0-	18	1	10482	3	Y	1273	1272	1			15
							1400	9									
04	13620	X	-0-	-0-	-13620	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
05	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	-0-					-0-
06	13620	X	1811	-0-	-11809	-0-	3	1	1422	3	Y	351	342	1			9
							386	9									
07	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
08	11811	X	8287	-0-	-3524	-0-	14	1	7081	3	Y	1084	1053	1			31
							1192	9									
09	1800	X	1443	-0-	-357	-0-	3	1	1183	3	Y	234	258	1	1	8	6
							257	9									
10	1860	X	1289	-0-	-571	-0-	2	1	1235	3	Y	47	50	1	2	8	1
							52	9									
11	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	178	1	8184	3	Y	2837	2771	1	13	8	54
							3121	9									
*12	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	273	1	9379	3	Y	3021	2932	1	85	8	58
							3323	9									

TOTAL GAS PROD: 75,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,377

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25668	X	20467	-0-	-5201	-0-	34	1	17010	3	Y	3112	3110	1			16
							3423	9									
02	23184	X	17552	-0-	-5632	-0-	24	1	15247	3	Y	2074	2070	1			20
							2281	9									
03	21007	X	21007	-0-	-0-	-0-	32	1	18587	3	Y	2171	2166	1			25
							2388	9									
04	19800	X	11629	-0-	-8171	-0-	15	1	10126	3	Y	1353	1359	1			19
							1488	9									
05	20460	X	1030	-0-	-19430	-0-	3	1	924	3	Y	94	106	1			7
							103	9									
06	20340	X	1288	-0-	-19052	-0-	2	1	656	3	Y	573	565	1			15
							630	9									
07	18941	X	13204	-0-	-5737	-0-	25	1	10731	3	Y	2225	2173	1			67
							2448	9									
08	18941	X	10641	-0-	-8300	-0-	18	1	8920	3	Y	1548	1571	1			44
							1703	9									
09	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	27	1	11097	3	Y	2287	2270	1			61
							2516	9									
10	13206	X	11999	-0-	-1207	-0-	19	1	9861	3	Y	1926	1883	1	60	8	44
							2119	9									
11	12780	X	11476	-0-	-1304	-0-	101	1	9373	3	Y	1820	1791	1	39	8	34
							2002	9									
*12	14105	X	11596	-0-	-2509	-0-	146	1	8953	3	Y	2270	2221	1	39	8	44
							2497	9									

TOTAL GAS PROD: 145,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,453

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	29017 X	29017	-0-	-0-	-0-	48	1	24204	3	Y	4332	4372	1			22
						4765	9									
02	25739 X	25739	-0-	-0-	-0-	37	1	22917	3	Y	2532	2530	1			24
						2785	9									
03	27924 X	27924	-0-	-0-	-0-	43	1	25252	3	Y	2390	2386	1			28
						2629	9									
04	23791 X	23791	-0-	-0-	-0-	31	1	21304	3	Y	2233	2229	1			32
						2456	9									
05	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
06	22199 X	22199	-0-	-0-	-0-	46	1	20104	3	Y	1863	1815	1			48
						2049	9									
07	28503 X	28503	-0-	-0-	-0-	59	1	25189	3	Y	2959	2918	1			89
						3255	9									
08	28181 X	28181	-0-	-0-	-0-	50	1	24618	3	Y	3194	3193	1			90
						3513	9									
09	26898 X	26898	-0-	-0-	-0-	57	1	23425	3	Y	3105	3112	1			83
						3416	9									
10	28489 X	22779	-0-	-5710	-0-	40	1	20527	3	Y	2011	2047	1			47
						2212	9									
11	27570 X	22724	-0-	-4846	-0-	220	1	20498	3	Y	1824	1836	1			35
						2006	9									
*12	28489 X	21229	-0-	-7260	-0-	299	1	18361	3	Y	2335	2324	1			46
						2569	9									

TOTAL GAS PROD: 278,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,778

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

01	29539 X	29539	-0-	-0-	-0-	48	1	24029	3	Y	4965	5015	1			25
						5462	9									
02	29549 X	29549	-0-	-0-	-0-	40	1	24985	3	Y	4113	4099	1			39
						4524	9									
03	30798 X	30798	-0-	-0-	-0-	46	1	26744	3	Y	3644	3641	1			42
						4008	9									
04	28382 X	28382	-0-	-0-	-0-	38	1	26015	3	Y	2117	2129	1			30
						2329	9									
05	27280 X	-0-	-0-	-27280	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
06	26400 X	4007	-0-	-22393	-0-	7	1	3229	3	Y	701	683	1			18
						771	9									
07	31527 X	29498	-0-	-2029	-0-	62	1	26803	3	Y	2394	2340	1			72
						2633	9									
08	30783 X	23781	-0-	-7002	-0-	42	1	20704	3	Y	2759	2753	1			78
						3035	9									
09	28380 X	21197	-0-	-7183	-0-	44	1	18008	3	Y	2859	2849	1	12	8	76
						3145	9									
10	29512 X	21242	-0-	-8270	-0-	36	1	18597	3	Y	2372	2392	1			56
						2609	9									
11	28560 X	19713	-0-	-8847	-0-	185	1	17244	3	Y	2076	2092	1			40
						2284	9									
*12	29512 X	21944	-0-	-7568	-0-	311	1	19097	3	Y	2305	2299	1			46
						2536	9									

TOTAL GAS PROD: 259,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,305

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	34162 X	30228	-0-	-3934	-0-	29	1	26298	3	Y	3546	3659	1			213
						3901	9									
02	30268 X	27921	-0-	-2347	-0-	26	1	24475	3	Y	3109	3091	1			231
						3420	9									
03	33511 X	25471	-0-	-8040	-0-	34	1	22379	3	Y	2780	2885	1			126
						3058	9									
04	32430 X	26857	-0-	-5573	-0-	34	1	23729	3	Y	2813	2767	1			172
						3094	9									
05	30907 X	25066	-0-	-5841	-0-	47	1	21921	3	Y	2816	2811	1			177
						3098	9									
06	29910 X	21985	-0-	-7925	-0-	36	1	20253	3	Y	1542	1646	1			73
						1696	9									
07	30907 X	20614	-0-	-10293	-0-	36	1	18471	3	Y	1915	1919	1			69
						2107	9									
08	27745 X	16923	-0-	-10822	-0-	31	1	15439	3	Y	1321	1292	1			98
						1453	9									
09	26850 X	19055	-0-	-7795	-0-	29	1	16583	3	Y	2221	2256	1			63
						2443	9									
10	25079 X	14515	-0-	-10564	-0-	24	1	12515	3	Y	1796	1749	1			110
						1976	9									
11	21990 X	14930	-0-	-7060	-0-	24	1	12684	3	Y	2020	2017	1			113
						2222	9									
*12	20615 X	18332	-0-	-2283	-0-	23	1	15124	3	Y	2895	2858	1			150
						3185	9									

TOTAL GAS PROD: 261,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,774

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

01	45591 X	45591	-0-	-0-	-0-	136	1	45385	3	Y	64					131
						70	9									
02	34300 X	34106	-0-	-194	-0-	134	1	31461	3	Y	2283	2319	1			95
						2511	9									
03	37975 X	33738	-0-	-4237	-0-	206	1	29604	3	Y	3571	3506	1			160
						3928	9									
04	36750 X	10844	-0-	-25906	-0-	67	1	9400	3	Y	1252	1330	1			82
						1377	9									
05	37975 X	21907	-0-	-16068	-0-	115	1	18285	3	Y	3188	3109	1			161
						3507	9									
06	36750 X	22707	-0-	-14043	-0-	98	1	20317	3	Y	2084	2160	1			85
						2292	9									
07	36487 X	18042	-0-	-18445	-0-	85	1	15435	3	Y	2293	2242	1			136
						2522	9									
08	33728 X	17141	-0-	-16587	-0-	190	1	13872	3	Y	2799	2816	1			119
						3079	9									
09	25164 X	25164	-0-	-0-	-0-	250	1	21734	3	Y	2891	2839	1			171
						3180	9									
10	30434 X	30434	-0-	-0-	-0-	166	1	26299	3	Y	3608	3317	1			462
						3969	9									
*11	22710 X	17188	-0-	-5522	-0-	70	1	14610	3	Y	2280	2688	1			54
						2508	9									
*12	29827 X	29827	-0-	-0-	-0-	87	1	26137	3	Y	3275	3282	1			47
						3603	9									

TOTAL GAS PROD: 306,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,588

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	31558	X	16107	-0-	-15451	-0-	86	1	13615	3	Y	2187	2280	1			169
							2406	9									
02	28504	X	17148	-0-	-11356	-0-	56	1	14946	3	Y	1951	1946	1			174
							2146	9									
03	28985	X	14117	-0-	-14868	-0-	2	1	12398	3	Y	1561	1554	1			181
							1717	9									
04	23940	X	17052	-0-	-6888	-0-	24	1	14796	3	Y	2029	1957	1			253
							2232	9									
05	18972	X	12161	-0-	-6811	-0-	39	1	10182	3	Y	1764	1844	1			173
							1940	9									
06	18360	X	11125	-0-	-7235	-0-	37	1	9339	3	Y	1590	1681	1			82
							1749	9									
07	18538	X	9068	-0-	-9470	-0-	27	1	7561	3	Y	1345	1315	1			112
							1480	9									
08	17608	X	4663	-0-	-12945	-0-	15	1	3790	3	Y	780	780	1			112
							858	9									
09	17040	X	6342	-0-	-10698	-0-	16	1	5383	3	Y	857	870	1			99
							943	9									
10	12152	X	10703	-0-	-1449	-0-	26	1	9130	3	Y	1406	1132	1			373
							1547	9									
11	11130	X	10290	-0-	-840	-0-	29	1	8201	3	Y	1873	1987	1			259
							2060	9									
*12	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	24	1	12570	3	Y	1843	1906	1			196
							2027	9									

TOTAL GAS PROD: 143,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,186

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705215	X	-0-	-0-	-705215	-0-					Y	-0-	70	0			-0-
02	716	X	716	-0-	-0-	-0-	155	3	561	9	Y	510	498	0			12
03	10230	X	15	-0-	-10215	-0-	9	3	6	9	Y	5	11	0	6	1	-0-
04	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					Y	234	225	1	3	8	6
05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	806	X	547	-0-	-259	-0-	75	1	436	3	Y	33					33
							36	9									
08	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	177	1	1515	3	Y	12					45
							13	9									
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	232	1	4223	3	Y	109					154
							120	9									
10	802	X	802	-0-	-0-	-0-	43	1	756	3	Y	3	142	1			15
							3	9									
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					15
*12	4743	X	3831	-0-	-912	-0-	160	1	3480	3	Y	174	59	1			130
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 12,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,080

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	13888	X	6814	-0-	-7074	-0-	13	1	3867	3	Y	2667	2768	0	120	1	30
							2934	9									
02	12544	X	5058	-0-	-7486	-0-	19	1	3763	3	Y	1160	1161	0			29
							1276	9									
03	18563	X	18563	-0-	-0-	-0-	36	1	16150	3	Y	2161	2152	0	4	8	34
							2377	9									
04	32411	X	32411	-0-	-0-	-0-	67	1	27483	3	Y	4419	4422	0			31
							4861	9									
05	30534	X	30534	-0-	-0-	-0-	62	1	27723	3	Y	2499	2508	0			22
							2749	9									
06	34373	X	34373	-0-	-0-	-0-	56	1	31714	3	Y	2366	2360	0			28
							2603	9									
07	32333	X	25494	-0-	-6839	-0-	38	1	22837	3	Y	2381	2383	0			26
							2619	9									
08	32333	X	25248	-0-	-7085	-0-	57	1	23050	3	Y	1946	1934	0			38
							2141	9									
09	31290	X	24177	-0-	-7113	-0-	72	1	21649	3	Y	2233	2245	0			26
							2456	9									
10	32333	X	24339	-0-	-7994	-0-	34	1	21713	3	Y	2356	2299	0	47	8	36
							2592	9									
11	31290	X	23645	-0-	-7645	-0-	35	1	21106	3	Y	2276	2272	0	1	8	39
							2504	9									
*12	25482	X	24601	-0-	-881	-0-	63	1	21808	3	Y	2482	2471	0	2	8	48
							2730	9									

TOTAL GAS PROD: 275,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,946

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	24552	X	19717	-0-	-4835	-0-	151	1	16817	3	Y	2499	2484	0			37
							2749	9									
02	22176	X	21866	-0-	-310	-0-	208	1	18701	3	Y	2688	2679	0			46
							2957	9									
03	28093	X	28093	-0-	-0-	-0-	212	1	24340	3	Y	3219	3213	0			52
							3541	9									
04	28402	X	28402	-0-	-0-	-0-	710	1	24327	3	Y	3059	3015	0			96
							3365	9									
05	29004	X	29004	-0-	-0-	-0-	315	1	25350	3	Y	3035	2907	0	131	1	93
							3339	9									
06	25365	X	25365	-0-	-0-	-0-	182	1	22344	3	Y	2581	2496	0	111	1	67
							2839	9									
07	27652	X	25362	-0-	-2290	-0-	193	1	21689	3	Y	3164	3095	0	84	1	52
							3480	9									
08	27652	X	24506	-0-	-3146	-0-	185	1	20787	3	Y	3213	3079	0	88	1	98
							3534	9									
09	26760	X	23292	-0-	-3468	-0-	194	1	19609	3	Y	3172	3046	0	112	1	106
							3489	9					6	8			
10	27652	X	23594	-0-	-4058	-0-	150	1	20244	3	Y	2909	2923	0			92
							3200	9									
11	25380	X	19832	-0-	-5548	-0-	73	1	17155	3	Y	2367	2396	0			63
							2604	9									
*12	25358	X	21065	-0-	-4293	-0-	88	1	18306	3	Y	2428	2419	0			72
							2671	9									

TOTAL GAS PROD: 290,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,334

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	13702 X	11813	-0-	-1889	-0-	68	1	10685	3	Y	964	992	1			74
						1060	9									
02	12712 X	10662	-0-	-2050	-0-	35	1	9416	3	Y	1101	1077	1			98
						1211	9									
03	14074 X	10826	-0-	-3248	-0-	1	1	9697	3	Y	1025	1004	1			119
						1128	9									
04	13620 X	9891	-0-	-3729	-0-	14	1	8622	3	Y	1141	1118	1			142
						1255	9									
05	13578 X	7259	-0-	-6319	-0-	23	1	6222	3	Y	922	973	1			91
						1014	9									
06	11430 X	10138	-0-	-1292	-0-	36	1	8880	3	Y	1111	1145	1			57
						1222	9									
07	10881 X	10519	-0-	-362	-0-	33	1	9339	3	Y	1043	1013	1			87
						1147	9									
08	10819 X	9728	-0-	-1091	-0-	36	1	8760	3	Y	847	812	1			122
						932	9									
09	11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	31	1	10018	3	Y	1208	1190	1			140
						1329	9									
10	10509 X	9969	-0-	-540	-0-	26	1	9017	3	Y	842	758	1			224
						926	9									
11	10170 X	10168	-0-	-2	-0-	33	1	9318	3	Y	743	864	1			103
						817	9									
*12	10881 X	10383	-0-	-498	-0-	17	1	8987	3	Y	1254	1223	1			134
						1379	9									

TOTAL GAS PROD: 122,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,201

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18050 X	18050	-0-	-0-	-0-	871	1	14560	3	Y	2381	2333	1			135
						2619	9									
02	15568 X	9839	-0-	-5729	-0-	44	1	7925	3	Y	1700	1760	1			75
						1870	9									
03	17236 X	1098	-0-	-16138	-0-	8	1	363	3	Y	661	676	1			60
						727	9									
04	16680 X	-0-	-0-	-16680	-0-					Y	1649	1424	1			285
05	17236 X	1867	-0-	-15369	-0-	448	3	1419	9	Y	1290	1430	1			145
06	16680 X	7120	-0-	-9560	-0-	508	1	4752	3	Y	1691	1655	1			181
						1860	9									
07	9486 X	4008	-0-	-5478	-0-	289	1	2587	3	Y	1029	1125	1			85
						1132	9									
08	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	270	1	932	3	Y	1515	1443	1			157
						1667	9									
09	6960 X	5665	-0-	-1295	-0-	370	1	3878	3	Y	1288	1203	1			242
						1417	9									
10	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	427	1	7316	3	Y	961	1091	1			112
						1057	9									
11	7110 X	2646	-0-	-4464	-0-	328	1	1992	3	Y	296	323	1	5	8	80
						326	9									
*12	5859 X	2595	-0-	-3264	-0-	406	1	1430	3	Y	690	712	1			58
						759	9									

TOTAL GAS PROD: 64,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	31434	X	20068	-0-	-11366	-0-	100 1464	1 9	18504	3	Y	1331	1376	0			28
02	28392	X	20771	-0-	-7621	-0-	337 675	1 9	19759	3	Y	614	601	0			41
03	31434	X	28055	-0-	-3379	-0-	207 2232	1 9	25616	3	Y	2029	1989	0			81
04	21710	X	21710	-0-	-0-	-0-	103 1294	1 9	20313	3	Y	1176	1177	0			80
05	23002	X	21771	-0-	-1231	-0-	106 942	1 9	20723	3	Y	856	886	0			50
06	27150	X	22553	-0-	-4597	-0-	103 1459	1 9	20991	3	Y	1326	1281	0			95
07	28055	X	19465	-0-	-8590	-0-	105 986	1 9	18374	3	Y	896	946	0			45
08	28055	X	19867	-0-	-8188	-0-	93 857	1 9	18917	3	Y	779	760	0			64
09	22560	X	19199	-0-	-3361	-0-	106 989	1 9	18104	3	Y	899	888	0			75
10	23312	X	20059	-0-	-3253	-0-	131 1125	1 9	18803	3	Y	1023	910	0	41	1	147
11	22560	X	19699	-0-	-2861	-0-	113 1087	1 9	18499	3	Y	988	1029	0			106
12	19871	X	15628	-0-	-4243	-0-	130 1398	1 9	14100	3	Y	1271	1276	0			101

TOTAL GAS PROD: 248,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,188

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

01	12586	X	8375	-0-	-4211	-0-	7830	3	545	9	N	495	822	1			199
02	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	11925	3	784	9	N	713	659	1			253
03	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	12281	3	641	9	N	583	658	1			178
04	12180	X	11503	-0-	-677	-0-	10954	3	549	9	N	499	329	1			348
05	12586	X	10608	-0-	-1978	-0-	10085	3	523	9	N	475	537	1			286
06	12180	X	9312	-0-	-2868	-0-	8899	3	413	9	N	375	501	1	1	8	159
07	12741	X	9470	-0-	-3271	-0-	9027	3	443	9	N	403	309	1	2	8	251
08	12741	X	7781	-0-	-4960	-0-	7399	3	382	9	N	347	300	1			298
09	11490	X	5927	-0-	-5563	-0-	5635	3	292	9	N	265	163	1			400
10	10602	X	7377	-0-	-3225	-0-	7018	3	359	9	N	326	525	1			201
11	9300	X	6782	-0-	-2518	-0-	6439	3	343	9	N	312	313	1			200
12	9455	X	7214	-0-	-2241	-0-	6834	3	380	9	N	345	313	1			232

TOTAL GAS PROD: 109,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,138

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

01	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	7561	3	517	9	N	470	979	1			188
02	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	3850	3	438	9	N	398	307	1			279
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	3837	3	414	9	N	376	329	1			326
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4497	3	525	9	N	477	491	1	3	8	309
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	3914	3	410	9	N	373	361	1			321
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3597	3	392	9	N	356	468	1	1	8	208
07	4743	X	3647	-0-	-1096	-0-	3370	3	277	9	N	252	320	1	2	8	138
08	5177	X	3770	-0-	-1407	-0-	3399	3	371	9	N	337	293	1			182
09	5010	X	3569	-0-	-1441	-0-	3239	3	330	9	N	300	168	1			314
10	4309	X	3603	-0-	-706	-0-	3244	3	359	9	N	326	347	1			293
11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	3929	3	389	9	N	354	495	1			152
*12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	3810	3	362	9	N	329	359	1			122

TOTAL GAS PROD: 53,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,348

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	49290	X	24479	-0-	-24811	-0-	178	1	23311	3	Y	900	1222	0			68
							990	9									
02	44520	X	10149	-0-	-34371	-0-	61	1	9240	3	Y	771	729	0			110
							848	9									
03	38006	X	-0-	-0-	-38006	-0-					Y	-0-	110	0			-0-
04	29880	X	-0-	-0-	-29880	-0-					Y	-0-					-0-
05	27621	X	426	-0-	-27195	-0-	2	1	404	3	Y	17	14	0	2	1	1
							1	4	19	9							
06	23700	X	-0-	-0-	-23700	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	38	1	2102	3	Y	150	147	0			3
							165	9									
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	78	1	4789	3	Y	524	516	0			11
							576	9									
10	321	X	321	-0-	-0-	-0-	22	1	122	3	Y	161	150	0	17	1	5
							177	9									
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	22	1	693	3	Y	119	121	0			3
							131	9									
*12	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	20	1	547	3	Y	566	558	0			11
							623	9									

TOTAL GAS PROD: 45,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,208

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	0	W	3863	-0-	3863	226892	215	1	1986	3	Y	1511	1508	0			87
							1662	9									
02	0	W	4103	-0-	4103	230995	185	1	1423	3	Y	2268	2192	0			163
							2495	9									
03	0	W	3196	-0-	3196	234191	173	1	1036	3	Y	1806	1842	0			127
							1987	9									
04	234191	X	-0-	-0-	-234191	-0-					Y	2042	2050	1			119
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	2568	2521	0			166
06	4410	X	643	-0-	-3767	-0-	311	1	59	3	Y	248	326	0			88
							273	9									
07	4557	X	3412	-0-	-1145	-0-	515	1	876	3	Y	1837	1832	0			93
							2021	9									
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	1250	1	261	3	Y	1859	1839	0			113
							2045	9									
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	852	1	819	3	Y	1298	1305	0			106
							1428	9									
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	1567	1	351	3	Y	1601	1581	0			126
							1761	9									
*11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	1530	1	2580	3	Y	894	958	0			62
							983	9									
*12	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	3343	1	5160	3	Y	1220	1199	0			83
							1342	9									

TOTAL GAS PROD: 40,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,152

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	0	W	2334	-0-	2334	273159	47	1	810	3	Y	1343	1362	0			77
							1477	9									
02	0	W	6853	-0-	6853	280012	272	1	4868	3	Y	1557	1522	0			112
							1713	9									
03	0	W	9151	-0-	9151	289163	427	1	6385	3	Y	2126	2088	0			150
							2339	9									
04	297870	X	8707	-0-	-289163	-0-	614	1	5386	3	Y	2461	2461	1	6	8	144
							2707	9									
05	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	527	1	5718	3	Y	3213	3149	0			208
							3534	9									
06	8850	X	4792	-0-	-4058	-0-	404	1	3970	3	Y	380	453	0			135
							418	9									
07	9145	X	6466	-0-	-2679	-0-	327	1	3874	3	Y	2059	2082	0	8	8	104
							2265	9									
08	9145	X	3905	-0-	-5240	-0-	829	1	1576	3	Y	1364	1385	0			83
							1500	9									
09	8700	X	5066	-0-	-3634	-0-	826	1	2688	3	Y	1411	1379	0			115
							1552	9									
10	9765	X	4955	-0-	-4810	-0-	1481	1	2005	3	Y	1335	1345	0			105
							1469	9									
*11	6270	X	4050	-0-	-2220	-0-	1197	1	903	3	Y	1773	1753	0	1	8	124
							1950	9									
*12	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	3556	1	3118	3	Y	1736	1741	0	1	8	118
							1910	9									

TOTAL GAS PROD: 74,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,758

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	0	W	15857	-0-	15857	270981	519	1	10653	3	Y	4259	4344	0			245
							4685	9									
02	0	W	10690	-0-	10690	281671	329	1	6576	3	Y	3441	3439	0			247
							3785	9									
03	0	W	5999	-0-	5999	287670	194	1	3411	3	Y	2176	2269	0			154
							2394	9									
04	292741	X	5071	-0-	-287670	-0-	306	1	2022	3	Y	2494	2502	1			146
							2743	9									
05	16461	X	5687	-0-	-10774	-0-	365	1	1711	3	Y	3283	3217	0			212
							3611	9									
06	15360	X	3519	-0-	-11841	-0-	479	1	2424	3	Y	560	574	0			198
							616	9									
07	7347	X	6649	-0-	-698	-0-	484	1	3727	3	Y	2216	2302	0			112
							2438	9									
08	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	1354	1	2899	3	Y	1898	1894	0			116
							2088	9									
09	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	654	1	3084	3	Y	2047	1996	0			167
							2252	9									
10	6634	X	6107	-0-	-527	-0-	1264	1	3178	3	Y	1514	1562	0			119
							1665	9									
*11	6420	X	4904	-0-	-1516	-0-	1211	1	1557	3	Y	1942	1925	0			136
							2136	9									
*12	6634	X	3424	-0-	-3210	-0-	1198	1	672	3	Y	1413	1453	0			96
							1554	9									

TOTAL GAS PROD: 80,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,243

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	30132	X	16722	-0-	-13410	-0-	118	1	15496	3	Y	1007	1050	0			76
							1108	9									
02	27216	X	7684	-0-	-19532	-0-	47	1	7197	3	Y	400	419	0			57
							440	9									
03	30132	X	170	-0-	-29962	-0-	5	1	155	3	Y	9	65	0			1
							10	9									
04	24990	X	1497	-0-	-23493	-0-	12	1	1484	3	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
05	22816	X	2	-0-	-22814	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	16170	X	-0-	-0-	-16170	-0-					Y	-0-					-0-
07	2232	X	9	-0-	-2223	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	33	1	2159	3	Y	245	240	0			5
							270	9									
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	91	1	4391	3	Y	360	357	0			8
							396	9									
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	37	1	3243	3	Y	394	369	0	22	1	11
							433	9									
11	3000	N	7011	-0-	4011	4011	32	1	5950	3	Y	935	923	0			23
							1029	9									
*12	7957	X	3946	-0-	-4011	-0-	30	1	2961	3	Y	868	874	0			17
							955	9									

TOTAL GAS PROD: 48,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,220

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38436	X	38436	-0-	-0-	-0-	50	1	36707	3	Y	1526	1512	0			28
							1679	9									
02	19634	X	19634	-0-	-0-	-0-	44	1	18268	3	Y	1202	1210	0			20
							1322	9									
03	24146	X	24146	-0-	-0-	-0-	44	1	23045	3	Y	961	961	0			20
							1057	9									
04	31740	X	23179	-0-	-8561	-0-	142	1	22036	3	Y	910	902	0			28
							1001	9									
05	32798	X	26377	-0-	-6421	-0-	167	1	24904	3	Y	1187	1193	0			22
							1306	9									
06	31740	X	30205	-0-	-1535	-0-	157	1	28944	3	Y	1004	1003	0			23
							1104	9									
07	35735	X	35735	-0-	-0-	-0-	114	1	34650	3	Y	883	891	0			15
							971	9									
08	30828	X	30828	-0-	-0-	-0-	57	1	29865	3	Y	824	824	0			15
							906	9									
09	32379	X	32379	-0-	-0-	-0-	142	1	31350	3	Y	806	801	0			20
							887	9									
10	34577	X	34577	-0-	-0-	-0-	144	1	33616	3	Y	743	749	0			14
							817	9									
*11	29730	X	29202	-0-	-528	-0-	80	1	28510	3	Y	556	551	0			19
							612	9									
*12	30721	X	29002	-0-	-1719	-0-	152	1	28087	3	Y	694	699	0			14
							763	9									

TOTAL GAS PROD: 353,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,296

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	41881 X	23500	-0-	-18381	-0-	28	1	20430	3	Y	2765	2750	0			50
						3042	9									
02	37828 X	17940	-0-	-19888	-0-	39	1	16089	3	Y	1647	1669	0			28
						1812	9									
03	41881 X	26565	-0-	-15316	-0-	46	1	24302	3	Y	2015	2001	0			42
						2217	9									
04	40530 X	36675	-0-	-3855	-0-	225	1	34967	3	Y	1348	1349	0			41
						1483	9									
05	41881 X	39419	-0-	-2462	-0-	252	1	37593	3	Y	1431	1445	0			27
						1574	9									
06	28215 X	28215	-0-	-0-	-0-	146	1	26966	3	Y	1003	1007	0			23
						1103	9									
07	37913 X	34404	-0-	-3509	-0-	110	1	33468	3	Y	751	762	0			12
						826	9									
08	39432 X	28897	-0-	-10535	-0-	53	1	27936	3	Y	825	822	0			15
						908	9									
09	38160 X	16848	-0-	-21312	-0-	71	1	15726	3	Y	955	946	0			24
						1051	9									
10	39432 X	32656	-0-	-6776	-0-	135	1	31496	3	Y	932	939	0			17
						1025	9									
*11	33300 X	30552	-0-	-2748	-0-	84	1	29689	3	Y	708	701	0			24
						779	9									
*12	34410 X	23887	-0-	-10523	-0-	125	1	23050	3	Y	647	658	0			13
						712	9									

TOTAL GAS PROD: 339,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,027

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52731 X	22164	-0-	-30567	-0-	28	1	20875	3	Y	1146	1138	0			21
						1261	9									
02	29764 X	13894	-0-	-15870	-0-	31	1	12864	3	Y	908	914	0			15
						999	9									
03	27807 X	17100	-0-	-10707	-0-	31	1	16214	3	Y	777	776	0			16
						855	9									
04	27103 X	27103	-0-	-0-	-0-	168	1	26135	3	Y	727	721	0			22
						800	9									
05	29740 X	29740	-0-	-0-	-0-	193	1	28704	3	Y	766	774	0			14
						843	9									
06	25664 X	25664	-0-	-0-	-0-	135	1	24915	3	Y	558	559	0			13
						614	9									
07	32660 X	32660	-0-	-0-	-0-	106	1	32000	3	Y	504	509	0			8
						554	9									
08	32715 X	32715	-0-	-0-	-0-	61	1	31722	3	Y	847	840	0			15
						932	9									
09	32916 X	32916	-0-	-0-	-0-	143	1	31770	3	Y	912	904	0			23
						1003	9									
10	35817 X	35817	-0-	-0-	-0-	149	1	34616	3	Y	956	961	0			18
						1052	9									
*11	31650 X	31403	-0-	-247	-0-	83	1	29529	3	Y	1628	1591	0			55
						1791	9									
*12	32953 X	30672	-0-	-2281	-0-	153	1	28296	3	Y	2021	2035	0			41
						2223	9									

TOTAL GAS PROD: 331,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,750

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	13423	X	11435	-0-	-1988	-0-	60	1	9619	3	Y	1596	1626	0			80
							1756	9									
02	13860	X	10110	-0-	-3750	-0-	34	1	6961	3	Y	2832	2848	0			64
							3115	9									
03	15345	X	5908	-0-	-9437	-0-	55	1	5272	3	Y	528	229	0	314	1	49
							581	9									
04	14850	X	1311	-0-	-13539	-0-	4	1	1307	3	Y	-0-	49	1			-0-
05	11439	X	724	-0-	-10715	-0-	2	1	722	3	Y	-0-					-0-
06	11070	X	5985	-0-	-5085	-0-	23	1	5689	3	Y	248	245	0			3
							273	9									
07	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	31	1	7035	3	Y	1401	1381	0			23
							1541	9									
08	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	27	1	6017	3	Y	975	983	0			15
							1073	9									
09	6000	X	2251	-0-	-3749	-0-	26	1	2103	3	Y	111	124	0			2
							122	9									
10	8308	X	3153	-0-	-5155	-0-	59	1	2034	3	Y	964	943	0			23
							1060	9									
11	8040	X	4368	-0-	-3672	-0-	29	1	1189	3	Y	2864	2838	0			49
							3150	9									
12	8308	X	3100	-0-	-5208	-0-	65	1	2649	3	Y	351	389	0			11
							386	9									

TOTAL GAS PROD: 64,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,870

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	99	1	15879	3	Y	1339	1373	0			67
							1473	9									
02	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	87	1	17867	3	Y	3303	3295	0			75
							3633	9									
03	19437	X	1294	-0-	-18143	-0-	5	1	452	3	Y	761	330	0	435	1	71
							837	9									
04	18810	X	1525	-0-	-17285	-0-	1	1	402	3	Y	1020	687	0	384	1	20
							1122	9									
05	25861	X	25861	-0-	-0-	-0-	69	1	20198	3	Y	5085	5048	0			57
							5594	9									
06	23934	X	23934	-0-	-0-	-0-	73	1	18300	3	Y	5055	5055	0			57
							5561	9									
07	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	78	1	17568	3	Y	3854	3848	0			63
							4239	9									
08	20329	X	20329	-0-	-0-	-0-	76	1	16550	3	Y	3366	3378	0			51
							3703	9									
09	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	86	1	15370	3	Y	2927	2932	0			46
							3220	9									
10	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	77	1	13429	3	Y	3038	3011	0			73
							3342	9									
11	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	67	1	13957	3	Y	2407	2439	0			41
							2648	9									
*12	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	96	1	13197	3	Y	2521	2482	0			80
							2773	9									

TOTAL GAS PROD: 202,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,676

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	29667	X	16111	-0-	-13556	-0-	114	1	14913	3	Y	985	1091	0			74
							1084	9									
02	26796	X	7420	-0-	-19376	-0-	45	1	6843	3	Y	484	489	0			69
							532	9									
03	24397	X	7536	-0-	-16861	-0-	215	1	6867	3	Y	413	445	0			37
							454	9									
04	22140	X	-0-	-0-	-22140	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
05	17515	X	1080	-0-	-16435	-0-	4	1	1022	3	Y	47	39	0	5	1	3
							2	4	52	9							
06	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					-0-
08	7533	X	1700	-0-	-5833	-0-	41	1	1646	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	97	1	7651	3	Y	979	958	0			21
							1077	9									
10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	37	1	5178	3	Y	1256	1175	0	66	1	36
							1382	9									
11	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	37	1	9100	3	Y	1236	1241	0			31
							1360	9									
*12	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	49	1	13293	3	Y	1014	1025	0			20
							1115	9									

TOTAL GAS PROD: 74,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,426

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

01	42594	X	4300	-0-	-38294	-0-	10	1	4134	3	Y	142	147	0			9
							156	9									
02	23736	X	23736	-0-	-0-	-0-	49	1	21375	3	Y	2102	2066	0			45
							2312	9									
03	26009	X	26009	-0-	-0-	-0-	42	1	24567	3	Y	1273	1289	0			29
							1400	9									
04	29219	X	29219	-0-	-0-	-0-	34	1	27983	3	Y	1093	1092	0			30
							1202	9									
05	31008	X	31008	-0-	-0-	-0-	30	1	29971	3	Y	915	926	0			19
							1007	9									
06	25440	X	25426	-0-	-14	-0-	78	1	24273	3	Y	977	969	0			27
							1075	9									
07	30194	X	29171	-0-	-1023	-0-	30	1	27136	3	Y	1823	1814	0			36
							2005	9									
08	31000	X	24720	-0-	-6280	-0-	32	1	22723	3	Y	1786	1796	0			26
							1965	9									
09	30000	X	25872	-0-	-4128	-0-	26	1	23815	3	Y	1846	1840	0			32
							2031	9									
10	31000	X	25872	-0-	-5128	-0-	27	1	23769	3	Y	1887	1881	0			38
							2076	9									
*11	28230	X	23740	-0-	-4490	-0-	28	1	21974	3	Y	1580	1581	0			37
							1738	9									
*12	30035	X	30035	-0-	-0-	-0-	55	1	28728	3	Y	1138	1159	0			16
							1252	9									

TOTAL GAS PROD: 299,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,562

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	27156	X	11774	-0-	-15382	-0-	26 675	1 9	11073	3	Y	614	625	0			37
02	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	38 2060	1 9	16673	3	Y	1873	1869	0			41
03	20460	X	13664	-0-	-6796	-0-	21 1232	1 9	12411	3	Y	1120	1135	0			26
04	19800	X	3949	-0-	-15851	-0-	4 228	1 9	3717	3	Y	207	227	0			6
05	24663	X	24663	-0-	-0-	-0-	24 1181	1 9	23458	3	Y	1074	1057	0			23
06	20100	X	13438	-0-	-6662	-0-	40 895	1 9	12503	3	Y	814	815	0			22
07	20584	X	11851	-0-	-8733	-0-	12 703	1 9	11136	3	Y	639	648	0			13
08	22197	X	22197	-0-	-0-	-0-	30 879	1 9	21288	3	Y	799	800	0			12
09	21187	X	21187	-0-	-0-	-0-	23 785	1 9	20379	3	Y	714	714	0			12
10	22343	X	22343	-0-	-0-	-0-	25 825	1 9	21493	3	Y	750	747	0			15
*11	23156	X	23156	-0-	-0-	-0-	29 771	1 9	22356	3	Y	701	699	0			17
*12	20584	X	20396	-0-	-188	-0-	37 892	1 9	19467	3	Y	811	816	0			12

TOTAL GAS PROD: 207,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,116

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26226	X	25294	-0-	-932	-0-	142 2520	1 9	22632	3	Y	2291	2357	0			114
02	27776	X	23323	-0-	-4453	-0-	85 5933	1 9	17305	3	Y	5394	5386	0			122
03	30752	X	7268	-0-	-23484	-0-	39 3522	1 9	3707	3	Y	3202	1387	0	1637	1	300
04	29760	X	21185	-0-	-8575	-0-	41 6441	1 9	14703	3	Y	5855	3948	0	2094	1	113
05	25823	X	24935	-0-	-888	-0-	66 5621	1 9	19248	3	Y	5110	5166	0			57
06	24990	X	24463	-0-	-527	-0-	75 5383	1 9	19005	3	Y	4894	4896	0			55
07	24779	X	24779	-0-	-0-	-0-	86 5130	1 9	19563	3	Y	4664	4643	0			76
08	23048	X	23048	-0-	-0-	-0-	85 4341	1 9	18622	3	Y	3946	3962	0			60
09	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	90 3949	1 9	16114	3	Y	3590	3593	0			57
10	21118	X	21118	-0-	-0-	-0-	97 4057	1 9	16964	3	Y	3688	3657	0			88
11	21305	X	21305	-0-	-0-	-0-	85 3666	1 9	17554	3	Y	3333	3364	0			57
*12	23618	X	23618	-0-	-0-	-0-	139 4274	1 9	19205	3	Y	3885	3818	0	1	8	123

TOTAL GAS PROD: 260,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,852

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	20243	X	10559	-0-	-9684	-0-	48	1	7590	3	Y	2655	2727	0			43
							2921	9									
02	18284	X	8807	-0-	-9477	-0-	32	1	6015	3	Y	2509	2467	0			85
							2760	9									
03	20243	X	3868	-0-	-16375	-0-	17	1	2619	3	Y	1120	1179	0			26
							1232	9									
04	15090	X	1524	-0-	-13566	-0-	7	1	927	3	Y	536	540	1			22
							590	9									
05	10571	X	9527	-0-	-1044	-0-	81	1	7118	3	Y	2116	2085	0			53
							2328	9									
06	10230	X	4339	-0-	-5891	-0-	41	1	3253	3	Y	950	966	0			37
							1045	9									
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	85	1	3584	3	Y	769	774	0			32
							846	9									
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	42	1	2948	3	Y	720	717	0			35
							792	9									
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	89	1	2232	3	Y	1206	1199	0			42
							1327	9									
10	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	149	1	4946	3	Y	1286	1286	0			42
							1415	9									
11	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	172	1	6296	3	Y	1289	1266	0			65
							1418	9									
*12	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	272	1	3616	3	Y	1191	1176	0			80
							1310	9									

TOTAL GAS PROD: 70,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,347

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36797	X	32892	-0-	-3905	-0-	98	1	32693	3	Y	92					502
							101	9									
02	33236	X	31488	-0-	-1748	-0-	121	1	28420	3	Y	2679	3056	1			125
							2947	9									
03	36797	X	30374	-0-	-6423	-0-	182	1	26121	3	Y	3701	3661	1			165
							4071	9									
04	35610	X	10082	-0-	-25528	-0-	63	1	8839	3	Y	1073	1168	1			70
							1180	9									
05	34875	X	34824	-0-	-51	-0-	198	1	31444	3	Y	2893	2817	1			146
							3182	9									
06	33750	X	24566	-0-	-9184	-0-	107	1	22129	3	Y	2118	2178	1			86
							2330	9									
07	37810	X	37810	-0-	-0-	-0-	189	1	34517	3	Y	2822	2741	1			167
							3104	9									
08	33790	X	28005	-0-	-5785	-0-	338	1	24643	3	Y	2749	2799	1			117
							3024	9									
09	32700	X	27509	-0-	-5191	-0-	279	1	24349	3	Y	2619	2581	1			155
							2881	9									
10	33790	X	32672	-0-	-1118	-0-	177	1	28107	3	Y	3989	3633	1			511
							4388	9									
*11	32700	X	21061	-0-	-11639	-0-	89	1	18496	3	Y	2251	2706	1	3	8	53
							2476	9									
*12	33790	X	30546	-0-	-3244	-0-	89	1	26909	3	Y	3225	3232	1			46
							3548	9									

TOTAL GAS PROD: 341,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,211

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	32990	X	32990	-0-	-0-	-0-	46	1	31848	3	Y	996	999	0			17
							1096	9									
02	30212	X	29492	-0-	-720	-0-	24	1	28417	3	Y	955	956	0			16
							1051	9									
03	33449	X	31660	-0-	-1789	-0-	27	1	30689	3	Y	858	857	0			17
							944	9									
04	37096	X	37096	-0-	-0-	-0-	23	1	35769	3	Y	1185	1186	0			16
							1304	9									
05	32984	X	21781	-0-	-11203	-0-	12	1	20890	3	Y	799	803	0			12
							879	9									
06	36556	X	36556	-0-	-0-	-0-	19	1	35469	3	Y	971	965	0			18
							1068	9									
07	87081	X	87081	-0-	-0-	-0-	54	1	85391	3	Y	1487	1475	0			30
							1636	9									
08	56994	X	56994	-0-	-0-	-0-	51	1	55652	3	Y	1174	1180	0			24
							1291	9									
09	63887	X	63887	-0-	-0-	-0-	40	1	62807	3	Y	945	950	0			19
							1040	9									
10	59998	X	59998	-0-	-0-	-0-	36	1	58728	3	Y	1122	1122	0			19
							1234	9									
*11	52496	X	52496	-0-	-0-	-0-	34	1	50940	3	Y	1384	1377	0			26
							1522	9									
*12	51987	X	45418	-0-	-6569	-0-	33	1	44061	3	Y	1204	1195	0			35
							1324	9									

TOTAL GAS PROD: 555,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,080

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 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	13795	X	11373	-0-	-2422	-0-	226	1	9796	3	Y	1228	906	0	454	8	63
							1351	9									
02	12460	X	10659	-0-	-1801	-0-	161	1	8792	3	Y	1551	977	0	597	8	40
							1706	9									
03	13795	X	10672	-0-	-3123	-0-	195	1	9362	3	Y	1014	925	0	103	8	26
							1115	9									
04	13350	X	11232	-0-	-2118	-0-	163	1	10123	3	Y	860	850	0			36
							946	9									
05	13423	X	11511	-0-	-1912	-0-	49	1	10151	3	Y	1192	1186	0			42
							1311	9									
06	11430	X	6589	-0-	-4841	-0-	31	1	5861	3	Y	634	645	0			31
							697	9									
07	11811	X	8714	-0-	-3097	-0-	198	1	7627	3	Y	808	782	0			57
							889	9									
08	11594	X	9967	-0-	-1627	-0-	142	1	9179	3	Y	587	608	0			36
							646	9									
09	11220	X	8009	-0-	-3211	-0-	107	1	7245	3	Y	597	596	0			37
							657	9									
10	11501	X	6774	-0-	-4727	-0-	6	1	5903	3	Y	786	732	0	19	1	72
							865	9									
11	9660	X	8477	-0-	-1183	-0-	114	1	6789	3	Y	1431	1393	0			110
							1574	9									
12	9982	X	5031	-0-	-4951	-0-	86	1	4474	3	Y	428	495	0			43
							471	9									

TOTAL GAS PROD: 109,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	46655	X	34039	-0-	-12616	-0-	32	1	29136	3	Y	4428	4534	1			266
							4871	9									
02	42140	X	30763	-0-	-11377	-0-	29	1	26861	3	Y	3521	3526	1			261
							3873	9									
03	42408	X	28295	-0-	-14113	-0-	39	1	25519	3	Y	2488	2636	1			113
							2737	9									
04	41040	X	31236	-0-	-9804	-0-	38	1	27043	3	Y	3777	3659	1			231
							4155	9									
05	34069	X	28427	-0-	-5642	-0-	53	1	24802	3	Y	3247	3274	1			204
							3572	9									
06	32970	X	26615	-0-	-6355	-0-	39	1	22102	3	Y	4067	4078	1			193
							4474	9									
07	34069	X	24578	-0-	-9491	-0-	42	1	21471	3	Y	2786	2878	1			101
							3065	9									
08	32271	X	21571	-0-	-10700	-0-	38	1	18577	3	Y	2687	2588	1			200
							2956	9									
09	31230	X	23045	-0-	-8185	-0-	35	1	19950	3	Y	2782	2903	1			79
							3060	9									
10	28427	X	17123	-0-	-11304	-0-	29	1	14910	3	Y	1985	1942	1			122
							2184	9									
11	26610	X	18400	-0-	-8210	-0-	29	1	15705	3	Y	2424	2410	1			136
							2666	9									
*12	24583	X	21524	-0-	-3059	-0-	28	1	18252	3	Y	2949	2932	1			153
							3244	9									

TOTAL GAS PROD: 305,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,141

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

01	19468	X	16776	-0-	-2692	-0-	88	1	14022	3	Y	2424	1580	0	896	8	25
							2666	9									
02	17584	X	14557	-0-	-3027	-0-	69	1	13153	3	Y	1214	747	0	467	8	25
							1335	9									
03	19034	X	13912	-0-	-5122	-0-	80	1	12500	3	Y	1211	1088	0	123	8	25
							1332	9									
04	17700	X	12979	-0-	-4721	-0-	94	1	11763	3	Y	1020	1004	0			41
							1122	9									
05	17608	X	10646	-0-	-6962	-0-	111	1	9768	3	Y	697	721	0			17
							767	9									
06	16230	X	9872	-0-	-6358	-0-	107	1	8709	3	Y	960	940	0			37
							1056	9									
07	16120	X	10496	-0-	-5624	-0-	220	1	9247	3	Y	935	933	0			39
							1029	9									
08	13919	X	11750	-0-	-2169	-0-	145	1	10196	3	Y	1281	1258	0			62
							1409	9									
09	12990	X	10594	-0-	-2396	-0-	161	1	9600	3	Y	757	793	0			26
							833	9									
10	10633	X	10385	-0-	-248	-0-	146	1	9517	3	Y	656	661	0			21
							722	9									
11	11370	X	9228	-0-	-2142	-0-	135	1	8272	3	Y	746	729	0	1	8	37
							821	9									
12	11749	X	7049	-0-	-4700	-0-	181	1	6350	3	Y	471	476	0			32
							518	9									

TOTAL GAS PROD: 138,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,372

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	75175	X	35752	-0-	-39423	-0-	329 3593	1 9	31830	3	Y	3266	2038	0	1157	1	113
02	67900	X	56135	-0-	-11765	-0-	709 5322	1 9	50104	3	Y	4838	4875	0			76
03	70260	X	70260	-0-	-0-	-0-	1259 6357	1 9	62644	3	Y	5779	5592	0	149	1	114
04	61144	X	61144	-0-	-0-	-0-	1150 4731	1 9	55263	3	Y	4301	4322	0			93
05	62155	X	61132	-0-	-1023	-0-	1109 4696	1 9	55327	3	Y	4269	4215	0			147
06	67980	X	58520	-0-	-9460	-0-	1209 3982	1 9	53329	3	Y	3620	3647	0			120
07	68696	X	58082	-0-	-10614	-0-	880 4280	1 9	52922	3	Y	3891	3880	0			131
08	68696	X	43640	-0-	-25056	-0-	979 3122	1 9	39539	3	Y	2838	2823	0			146
09	61140	X	40365	-0-	-20775	-0-	1170 4010	1 9	35185	3	Y	3645	3612	0			179
10	61132	X	47477	-0-	-13655	-0-	1139 3872	1 9	42466	3	Y	3520	3561	0			138
11	58530	X	53584	-0-	-4946	-0-	1118 4847	1 9	47619	3	Y	4406	4435	0			109
12	58094	X	48006	-0-	-10088	-0-	1116 3823	1 9	43067	3	Y	3475	3457	0			127

TOTAL GAS PROD: 634,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,848

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

01	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	203	1461	1			182
02	12712	X	-0-	-0-	-12712	-0-					Y	-0-					182
03	14074	X	3357	-0-	-10717	-0-	93	1	3264	9	Y	2967	2874	1			275
04	19983	X	19983	-0-	-0-	-0-	150 6949	1 9	12884	3	Y	6317	6245	1			347
05	26638	X	26638	-0-	-0-	-0-	149 6402	1 9	20087	3	Y	5820	6016	1			151
06	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	75 2959	1 9	10898	3	Y	2690	2800	1			41
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	33 1521	1 9	3958	3	Y	1383	1220	1	157	8	47
08	45	X	45	-0-	-0-	-0-	22 11	1 9	12	3	Y	10	21	1			36
09	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	5 496	1 9	1133	3	Y	451	435	1			52
10	653	X	653	-0-	-0-	-0-	4 36	1 9	613	3	Y	33	77	1	8	8	-0-
*11	575	X	575	-0-	-0-	-0-	2 11	1 9	562	3	Y	10	7	1	3	8	-0-
*12	981	X	981	-0-	-0-	-0-	4 227	1 9	750	3	Y	206	204	1			2

TOTAL GAS PROD: 73,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,090

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	31961	X	22550	-0-	-9411	-0-	504 153	1 9	21893	3	Y	139	224	0			11
02	28868	X	12256	-0-	-16612	-0-	204 919	1 9	11133	3	Y	835	811	0			35
03	22382	X	20947	-0-	-1435	-0-	397 1454	1 9	19096	3	Y	1322	1320	0			37
04	21810	X	17767	-0-	-4043	-0-	259 1408	1 9	16100	3	Y	1280	1264	0			53
05	22537	X	16172	-0-	-6365	-0-	72 1423	1 9	14677	3	Y	1294	1301	0			46
06	21810	X	16354	-0-	-5456	-0-	81 956	1 9	15317	3	Y	869	873	0			42
07	20956	X	15871	-0-	-5085	-0-	378 985	1 9	14508	3	Y	895	874	0			63
08	20956	X	16394	-0-	-4562	-0-	222 1821	1 9	14351	3	Y	1655	1616	0			102
09	17760	X	15316	-0-	-2444	-0-	210 958	1 9	14148	3	Y	871	919	0			54
10	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-	18 1068	1 9	18042	3	Y	971	913	0	23	1	89
11	16350	X	14018	-0-	-2332	-0-	220 659	1 9	13139	3	Y	599	642	0			46
12	16399	X	8324	-0-	-8075	-0-	148 517	1 9	7659	3	Y	470	469	0			47

TOTAL GAS PROD: 195,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,200

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	25079	X	21952	-0-	-3127	-0-	112 1166	1 9	20674	3	Y	1060	1101	0			22
02	22652	X	19020	-0-	-3632	-0-	302 1000	1 9	17718	3	Y	909	870	0			61
03	25079	X	21687	-0-	-3392	-0-	165 1108	1 9	20414	3	Y	1007	1028	0			40
04	20190	X	15356	-0-	-4834	-0-	70 1333	1 9	13953	3	Y	1212	1169	0			83
05	21948	X	14188	-0-	-7760	-0-	68 919	1 9	13201	3	Y	835	870	0			48
06	21240	X	8471	-0-	-12769	-0-	39 437	1 9	7995	3	Y	397	416	0			29
07	21700	X	9208	-0-	-12492	-0-	47 882	1 9	8279	3	Y	802	790	0			41
08	21700	X	10085	-0-	-11615	-0-	46 616	1 9	9423	3	Y	560	555	0			46
09	15360	X	3429	-0-	-11931	-0-	18 364	1 9	3047	3	Y	331	349	0			28
10	14198	X	71	-0-	-14127	-0-	36	3	35	9	Y	32	40	0	15	1	5
11	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
12	10075	X	46	-0-	-10029	-0-	35	3	11	9	Y	10	9	0			1

TOTAL GAS PROD: 123,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,155

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	20857	X	20857	-0-	-0-	-0-	115	1	18139	3	Y	2366	2474	0			39
							2603	9									
02	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	73	1	13749	3	Y	2318	2279	0			78
							2550	9									
03	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	77	1	12055	3	Y	2669	2686	0			61
							2936	9									
04	12360	X	10985	-0-	-1375	-0-	75	1	9235	3	Y	1523	1522	1			62
							1675	9									
05	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	131	1	11487	3	Y	1652	1673	1			41
							1817	9									
06	12360	X	10030	-0-	-2330	-0-	106	1	8625	3	Y	1181	1176	0			46
							1299	9									
07	15996	X	12647	-0-	-3349	-0-	242	1	10196	3	Y	2008	1970	0			84
							2209	9									
08	15066	X	8691	-0-	-6375	-0-	102	1	7219	3	Y	1245	1269	0			60
							1370	9									
09	10980	X	7112	-0-	-3868	-0-	129	1	6188	3	Y	723	758	0			25
							795	9									
10	13423	X	9274	-0-	-4149	-0-	175	1	7407	3	Y	1538	1513	0			50
							1692	9									
11	12240	X	9170	-0-	-3070	-0-	199	1	7631	3	Y	1218	1207	0			61
							1340	9									
12	12648	X	6321	-0-	-6327	-0-	332	1	4977	3	Y	920	919	0			62
							1012	9									

TOTAL GAS PROD: 139,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,361

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

01	6448	X	4486	-0-	-1962	-0-	4048	3	438	9	N	398	481	1			280
02	5824	X	5081	-0-	-743	-0-	4917	3	164	9	N	149	158	1			271
03	6448	X	5550	-0-	-898	-0-	5140	3	410	9	N	373	329	1			315
04	6240	X	5058	-0-	-1182	-0-	4728	3	330	9	N	300	173	1	2	8	440
05	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	5740	3	339	9	N	308	539	1			209
06	5430	X	5376	-0-	-54	-0-	5075	3	301	9	N	274	325	1			158
07	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6174	3	358	9	N	325	347	1			136
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5558	3	310	9	N	282	158	1			260
09	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5659	3	296	9	N	269	178	1			351
10	5859	X	5823	-0-	-36	-0-	5545	3	278	9	N	253	348	1			256
11	5670	X	3917	-0-	-1753	-0-	3663	3	254	9	N	231	355	1			132
12	5859	X	3863	-0-	-1996	-0-	3610	3	253	9	N	230	180	1			182

TOTAL GAS PROD: 63,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,392

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

01	12245	X	8487	-0-	-3758	-0-	8030	3	457	9	N	415	496	1			233
02	10584	X	10151	-0-	-433	-0-	9793	3	358	9	N	325	287	1			271
03	11718	X	10952	-0-	-766	-0-	10591	3	361	9	N	328	328	1			271
04	10920	X	10230	-0-	-690	-0-	9914	3	316	9	N	287	364	1			194
05	11253	X	10187	-0-	-1066	-0-	9883	3	304	9	N	276	323	1			147
06	10890	X	10190	-0-	-700	-0-	9913	3	277	9	N	252	157	1	1	8	241
07	11253	X	10541	-0-	-712	-0-	10263	3	278	9	N	253	348	1			146
08	10943	X	10502	-0-	-441	-0-	10223	3	279	9	N	254	169	1			231
09	10230	X	3519	-0-	-6711	-0-	3447	3	72	9	N	65					296
10	10540	X	670	-0-	-9870	-0-	670	3			N	-0-					296
*11	10200	X	98	-0-	-10102	-0-	98	3			N	-0-	179	1			117
12	10540	X	50	-0-	-10490	-0-	50	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 85,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,455

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3317	X	119	-0-	-3198	-0-	1 64	1 9	54	3	Y	58	60	0			1
02	2884	X	97	-0-	-2787	-0-	1 21	1 9	75	3	Y	19	20	0			-0-
03	1922	X	671	-0-	-1251	-0-	3 482	1 9	186	3	Y	438	428	0			10
04	990	X	271	-0-	-719	-0-	1 138	1 9	132	3	Y	125	131	0			4
05	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	37 2643	1 9	5951	3	Y	2403	2339	0			68
06	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	16 3225	1 9	3425	3	Y	2932	2926	0			74
07	3100	N	5162	-0-	2062	2062	19 1352	1 9	3791	3	Y	1229	1263	0			40
08	10506	X	8444	-0-	-2062	-0-	30 2606	1 9	5808	3	Y	2369	2346	0			63
09	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	26 1965	1 9	4534	3	Y	1786	1779	0			70
10	917	X	917	-0-	-0-	-0-	4 235	1 9	678	3	Y	214	211	0	60	1	13
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1	9 1	0 8	4	1	-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,574

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	18972	X	14432	-0-	-4540	-0-	300 1091	1 9	13041	3	Y	992	1081	0			81
02	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	272 2652	1 9	14876	3	Y	2411	2390	0			102
03	20414	X	20414	-0-	-0-	-0-	359 2759	1 9	17296	3	Y	2508	2540	0			70
04	16590	X	14016	-0-	-2574	-0-	191 1981	1 9	11844	3	Y	1801	1796	0			75
05	18972	X	16412	-0-	-2560	-0-	67 2457	1 9	13888	3	Y	2234	2230	0			79
06	18360	X	15250	-0-	-3110	-0-	69 2232	1 9	12949	3	Y	2029	2010	0			98
07	18538	X	14292	-0-	-4246	-0-	305 2272	1 9	11715	3	Y	2065	2018	0			145
08	18538	X	13774	-0-	-4764	-0-	188 1407	1 9	12179	3	Y	1279	1345	0			79
09	15870	X	15089	-0-	-781	-0-	194 1821	1 9	13074	3	Y	1655	1632	0			102
10	16399	X	15002	-0-	-1397	-0-	16 2068	1 9	12918	3	Y	1880	1765	0	45	1	172
11	15240	X	11694	-0-	-3546	-0-	288 1342	1 9	10064	3	Y	1220	1298	0			94
12	15593	X	12246	-0-	-3347	-0-	346 1344	1 9	10556	3	Y	1222	1193	0			123

TOTAL GAS PROD: 180,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,296

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	16337 X	7399	-0-	-8938	-0-	6565	3	834	9	N	758	824	1			263
02	14756 X	12196	-0-	-2560	-0-	10727	3	1469	9	N	1335	1195	1			403
03	15314 X	9920	-0-	-5394	-0-	8939	3	981	9	N	892	988	1			307
04	14820 X	9619	-0-	-5201	-0-	8647	3	972	9	N	884	874	1			317
05	13516 X	10648	-0-	-2868	-0-	9636	3	1012	9	N	920	845	1			392
06	13080 X	9262	-0-	-3818	-0-	8204	3	1058	9	N	962	1034	1	1	8	319
07	13299 X	9275	-0-	-4024	-0-	8571	3	704	9	N	640	689	1	2	8	268
08	10633 X	9873	-0-	-760	-0-	8997	3	876	9	N	796	670	1			394
09	10290 X	8641	-0-	-1649	-0-	7895	3	746	9	N	678	538	1			534
10	10633 X	8510	-0-	-2123	-0-	7715	3	795	9	N	723	1043	1			214
11	9540 X	6141	-0-	-3399	-0-	5628	3	513	9	N	466	485	1			195
12	9858 X	8493	-0-	-1365	-0-	7675	3	818	9	N	744	714	1			225

TOTAL GAS PROD: 109,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,798

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

01	20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	11	1	12964	3	Y	7080	7778	1			67
						7788	9									
02	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	4	1	3214	3	Y	2677	2661	1			83
						2945	9									
03	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	16	1	3492	3	Y	5839	5866	1			56
						6423	9									
04	12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	33	1	6589	3	Y	5284	5266	1			74
						5812	9									
05	19321 X	19321	-0-	-0-	-0-	115	1	16633	3	Y	2339	2378	1			35
						2573	9									
06	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	49	1	11400	3	Y	1145	1163	1			17
						1260	9									
07	14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	22	1	13803	3	Y	1052	1040	1			29
						1157	9									
08	16215 X	16215	-0-	-0-	-0-	68	1	13811	3	Y	2124	2126	1			27
						2336	9									
09	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	50	1	12814	3	Y	1572	1575	1			24
						1729	9									
10	13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	81	1	11622	3	Y	1467	1461	1			30
						1614	9									
*11	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	92	1	11510	3	Y	1498	1499	1			29
						1648	9									
12	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 153,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,077

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	6	1	6910	3	Y	4206	1956	0	2779	1	53
							4627	9									
02	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	5	1	3781	3	Y	2290	2263	0	9	1	71
							2519	9									
03	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	39	1	8662	3	Y	2768	2792	0	20	1	27
							3045	9									
04	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	38	1	7563	3	Y	1369	1374	0	3	1	19
							1506	9									
05	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	56	1	8103	3	Y	1292	1290	0	2	1	19
							1421	9									
06	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	28	1	6543	3	Y	1322	989	0	337	8	15
							1454	9									
07	10726	X	8105	-0-	-2621	-0-	11	1	6930	3	Y	1058	588	0	39	1	17
							1164	9					429	8			
08	10726	X	8844	-0-	-1882	-0-	39	1	7785	3	Y	927	932	0			12
							1020	9									
09	9270	X	7441	-0-	-1829	-0-	25	1	6428	3	Y	898	896	0			14
							988	9									
10	9579	X	6002	-0-	-3577	-0-	35	1	5072	3	Y	814	812	0			16
							895	9									
*11	8550	X	7635	-0-	-915	-0-	53	1	6670	3	Y	829	829	0			16
							912	9									
*12	8835	X	6880	-0-	-1955	-0-	44	1	5799	3	Y	943	940	0			19
							1037	9									

TOTAL GAS PROD: 101,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,716

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

01	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	12	1	14109	3	Y	3656	1726	0	2416	1	46
							4022	9									
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	5	1	4330	3	Y	1852	1833	0	8	1	57
							2037	9									
03	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	38	1	8477	3	Y	4294	4279	0	31	1	41
							4723	9									
04	15060	X	12685	-0-	-2375	-0-	41	1	7993	3	Y	4228	4202	0	8	1	59
							4651	9									
05	15562	X	14928	-0-	-634	-0-	84	1	12167	3	Y	2434	2453	0	4	1	36
							2677	9									
06	15060	X	13202	-0-	-1858	-0-	50	1	11645	3	Y	1370	1385	0			21
							1507	9									
07	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	21	1	13257	3	Y	963	900	0	57	1	27
							1059	9									
08	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	57	1	11418	3	Y	1271	1282	0			16
							1398	9									
09	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	47	1	12252	3	Y	1299	1295	0			20
							1429	9									
10	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	78	1	11183	3	Y	1325	1318	0			27
							1458	9									
*11	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	74	1	9220	3	Y	1252	1254	0			25
							1377	9									
*12	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	85	1	11255	3	Y	1343	1340	0			28
							1477	9									

TOTAL GAS PROD: 155,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,287

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	68975	X	21360	-0-	-47615	-0-	48	1	20287	3	Y	932	960	0			57
							1025	9									
02	31696	X	4678	-0-	-27018	-0-	10	1	4352	3	Y	287	337	0			7
							316	9									
03	64356	X	6895	-0-	-57461	-0-	11	1	6607	3	Y	252	253	0			6
							277	9									
04	62280	X	7702	-0-	-54578	-0-	9	1	7521	3	Y	156	158	0			4
							172	9									
05	64356	X	26510	-0-	-37846	-0-	27	1	26289	3	Y	176	176	1			4
							194	9									
06	22586	X	22586	-0-	-0-	-0-	72	1	22317	3	Y	179	178	0			5
							197	9									
07	21674	X	21674	-0-	-0-	-0-	24	1	21405	3	Y	223	224	0			4
							245	9									
08	21789	X	21789	-0-	-0-	-0-	31	1	21512	3	Y	224	225	0			3
							246	9									
09	16992	X	16992	-0-	-0-	-0-	26	1	16705	3	Y	237	236	0			4
							261	9									
10	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	27	1	12239	3	Y	288	286	0			6
							317	9									
*11	11430	X	10951	-0-	-479	-0-	24	1	10662	3	Y	241	241	0			6
							265	9									
*12	11811	X	10037	-0-	-1774	-0-	49	1	9655	3	Y	303	305	0			4
							333	9									

TOTAL GAS PROD: 183,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,498

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

01	19778	X	16286	-0-	-3492	-0-	78	1	14406	3	Y	1638	1697	0			34
							1802	9									
02	17864	X	15912	-0-	-1952	-0-	235	1	13784	3	Y	1721	1640	0			115
							1893	9									
03	19778	X	12782	-0-	-6996	-0-	92	1	11415	3	Y	1159	1228	0			46
							1275	9									
04	17250	X	17176	-0-	-74	-0-	78	1	15405	3	Y	1539	1480	0			105
							1693	9									
05	17825	X	15836	-0-	-1989	-0-	73	1	14183	3	Y	1436	1458	0			83
							1580	9									
06	20403	X	20403	-0-	-0-	-0-	95	1	19277	3	Y	937	953	0			67
							1031	9									
07	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	89	1	15741	3	Y	926	946	0			47
							1019	9									
08	14601	X	14069	-0-	-532	-0-	63	1	12907	3	Y	999	964	0			82
							1099	9									
09	14130	X	11499	-0-	-2631	-0-	63	1	10677	3	Y	690	714	0			58
							759	9									
10	14601	X	6581	-0-	-8020	-0-	41	1	5834	3	Y	642	577	0	31	1	92
							706	9									
11	14130	X	10203	-0-	-3927	-0-	55	1	9108	3	Y	945	936	0			101
							1040	9									
12	14601	X	11417	-0-	-3184	-0-	96	1	10443	3	Y	798	836	0			63
							878	9									

TOTAL GAS PROD: 169,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,430

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	22630 X	22444	-0-	-186	-0-	109 2026	1 9	20309	3	Y	1842	1897	0			38
02	20440 X	19759	-0-	-681	-0-	302 1780	1 9	17677	3	Y	1618	1548	0			108
03	28737 X	28737	-0-	-0-	-0-	216 1799	1 9	26722	3	Y	1635	1678	0			65
04	22330 X	22330	-0-	-0-	-0-	103 1890	1 9	20337	3	Y	1718	1666	0			117
05	22630 X	16717	-0-	-5913	-0-	79 1189	1 9	15449	3	Y	1081	1135	0			63
06	21900 X	17614	-0-	-4286	-0-	81 1107	1 9	16426	3	Y	1006	997	0			72
07	28458 X	18109	-0-	-10349	-0-	97 920	1 9	17092	3	Y	836	866	0			42
08	28458 X	18180	-0-	-10278	-0-	85 648	1 9	17447	3	Y	589	583	0			48
09	22320 X	21235	-0-	-1085	-0-	118 1035	1 9	20082	3	Y	941	910	0			79
10	22257 X	22257	-0-	-0-	-0-	147 1112	1 9	20998	3	Y	1011	902	0	43	1	145
11	17885 X	17885	-0-	-0-	-0-	103 917	1 9	16865	3	Y	834	890	0			89
12	21948 X	19531	-0-	-2417	-0-	169 1000	1 9	18362	3	Y	909	926	0			72

TOTAL GAS PROD: 244,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,020

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	25358 X	22514	-0-	-2844	-0-	16 3891	1 9	18607	3	Y	3537	1772	0	2340	1	44
02	22904 X	4687	-0-	-18217	-0-	4 1340	1 9	3343	3	Y	1218	1219	0	5	1	38
03	25358 X	14716	-0-	-10642	-0-	54 2826	1 9	11836	3	Y	2569	2563	0	19	1	25
04	24540 X	12826	-0-	-11714	-0-	56 1807	1 9	10963	3	Y	1643	1642	0	3	1	23
05	25234 X	12117	-0-	-13117	-0-	72 1632	1 9	10413	3	Y	1484	1483	0	2	1	22
06	21780 X	9412	-0-	-12368	-0-	35 1334	1 9	8043	3	Y	1213	1217	0			18
07	14725 X	14162	-0-	-563	-0-	21 867	1 9	13274	3	Y	788	736	0	48	1	22
08	14725 X	13531	-0-	-1194	-0-	61 1250	1 9	12220	3	Y	1136	1144	0			14
09	13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	46 1344	1 9	11883	3	Y	1222	1217	0			19
10	14167 X	13132	-0-	-1035	-0-	81 1349	1 9	11702	3	Y	1226	1219	0	1	8	25
*11	13710 X	12445	-0-	-1265	-0-	87 1481	1 9	10877	3	Y	1346	1344	0	1	8	26
*12	14167 X	12917	-0-	-1250	-0-	85 1529	1 9	11303	3	Y	1390	1385	0	2	8	29

TOTAL GAS PROD: 155,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,772

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	23807	-0-	-9146	-0-	16	1	18006	3	Y	5259	2467	0	3476	1	66
							5785	9									
02	21308	X	8195	-0-	-13113	-0-	7	1	5311	3	Y	2615	2589	0	11	1	81
							2877	9									
03	23591	X	18877	-0-	-4714	-0-	55	1	12124	3	Y	6089	6067	0	44	1	59
							6698	9									
04	23040	X	16484	-0-	-6556	-0-	53	1	10412	3	Y	5472	5445	0	10	1	76
							6019	9									
05	23808	X	19825	-0-	-3983	-0-	120	1	17311	3	Y	2176	2216	0	4	1	32
							2394	9									
06	23040	X	16926	-0-	-6114	-0-	66	1	15149	3	Y	1555	1563	0			24
							1711	9									
07	20978	X	20978	-0-	-0-	-0-	32	1	19741	3	Y	1095	1024	0	65	1	30
							1205	9									
08	19840	X	17562	-0-	-2278	-0-	74	1	14984	3	Y	2276	2277	0			29
							2504	9									
09	19200	X	18029	-0-	-1171	-0-	61	1	15612	3	Y	2142	2138	0			33
							2356	9									
10	20987	X	15695	-0-	-5292	-0-	97	1	14030	3	Y	1425	1429	0			29
							1568	9									
*11	20310	X	14950	-0-	-5360	-0-	106	1	13198	3	Y	1496	1496	0			29
							1646	9									
*12	20987	X	16631	-0-	-4356	-0-	111	1	14731	3	Y	1626	1622	0			33
							1789	9									

TOTAL GAS PROD: 207,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,226

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	6977	-0-	-25604	-0-	53	1	4751	3	Y	1975	1958	0			39
							2173	9									
02	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	89	1	5758	3	Y	2264	2245	0			58
							2490	9									
03	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	118	1	7121	3	Y	2642	2642	0			58
							2906	9									
04	7770	X	7768	-0-	-2	-0-	47	1	5526	3	Y	1995	1995	0			58
							2195	9									
05	9238	X	9057	-0-	-181	-0-	40	1	6342	3	Y	2432	2421	0			69
							2675	9									
06	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	37	1	7930	3	Y	1995	2014	0			50
							2195	9									
07	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	39	1	7685	3	Y	2026	2010	0			66
							2229	9									
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	31	1	5946	3	Y	2479	2479	0			66
							2727	9									
09	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	49	1	8530	3	Y	2302	2278	0			90
							2532	9									
10	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	46	1	8195	3	Y	2115	1967	0	109	1	129
							2327	9									
*11	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	40	1	8002	3	Y	2183	2170	0	38	1	102
							2401	9					2	8			
*12	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	44	1	9055	3	Y	1888	1909	0			81
							2077	9									

TOTAL GAS PROD: 114,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,296

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	29318	-0-	-7572	-0-	201	1	22458	3	Y	6054	6046	0			91
						6659	9									
02	33320 X	21950	-0-	-11370	-0-	203	1	18210	3	Y	3215	3251	0			55
						3537	9									
03	36890 X	24664	-0-	-12226	-0-	176	1	20203	3	Y	3895	3862	0	25	8	63
						4285	9									
04	35700 X	11398	-0-	-24302	-0-	258	1	8862	3	Y	2071	2069	0			65
						2278	9									
05	33511 X	21297	-0-	-12214	-0-	216	1	17375	3	Y	3369	3186	0	145	1	103
						3706	9									
06	28380 X	20464	-0-	-7916	-0-	142	1	17423	3	Y	2635	2557	0	113	1	68
						2899	9									
07	27961 X	27961	-0-	-0-	-0-	216	1	24350	3	Y	3086	3021	0	82	1	51
						3395	9									
08	24676 X	20036	-0-	-4640	-0-	145	1	16290	3	Y	3274	3135	0	90	1	100
						3601	9									
09	20610 X	18506	-0-	-2104	-0-	148	1	14919	3	Y	3126	3007	0	110	1	105
						3439	9					4	8			
10	27962 X	18366	-0-	-9596	-0-	109	1	14662	3	Y	3268	3266	0	3	8	104
						3595	9									
*11	27060 X	17554	-0-	-9506	-0-	63	1	14782	3	Y	2463	2483	0	18	8	66
						2709	9									
*12	27962 X	19148	-0-	-8814	-0-	77	1	16079	3	Y	2720	2599	0	110	8	77
						2992	9									

TOTAL GAS PROD: 250,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,176

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

01	53630 X	31542	-0-	-22088	-0-	236	1	26390	3	Y	4469	4457	0			67
						4916	9									
02	48440 X	38389	-0-	-10051	-0-	379	1	33996	3	Y	3649	3654	0			62
						4014	9									
03	53630 X	30858	-0-	-22772	-0-	229	1	26357	3	Y	3884	3829	0	55	8	62
						4272	9									
04	31590 X	19296	-0-	-12294	-0-	445	1	15252	3	Y	3272	3245	1			89
						3599	9									
05	42501 X	23176	-0-	-19325	-0-	245	1	19751	3	Y	2891	2766	0	125	1	89
						3180	9									
06	41130 X	23115	-0-	-18015	-0-	164	1	20183	3	Y	2516	2432	0	108	1	65
						2768	9									
07	38502 X	23513	-0-	-14989	-0-	179	1	20064	3	Y	2973	2910	0	79	1	49
						3270	9									
08	30845 X	26971	-0-	-3874	-0-	188	1	21169	3	Y	5104	4857	0	140	1	156
						5614	9									
09	23130 X	22763	-0-	-367	-0-	187	1	18899	3	Y	3343	3269	0	118	1	112
						3677	9									
10	23901 X	22661	-0-	-1240	-0-	143	1	19208	3	Y	3009	3025	0			96
						3310	9									
*11	26100 X	21804	-0-	-4296	-0-	82	1	19261	3	Y	2237	2261	0	12	8	60
						2461	9									
*12	26970 X	23489	-0-	-3481	-0-	100	1	20747	3	Y	2402	2351	0	41	8	70
						2642	9									

TOTAL GAS PROD: 307,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,749

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	16131	-0-	-15148	-0-	159	1	14126	3	Y	1678	1677	0			33
						1846	9									
02	14657 X	14657	-0-	-0-	-0-	197	1	12769	3	Y	1537	1531	0			39
						1691	9									
03	14477 X	11916	-0-	-2561	-0-	159	1	9649	3	Y	1916	1913	0			42
						2108	9									
04	15600 X	15492	-0-	-108	-0-	115	1	13522	3	Y	1686	1679	0			49
						1855	9									
05	23075 X	23075	-0-	-0-	-0-	124	1	19925	3	Y	2751	2722	0			78
						3026	9									
06	21680 X	21680	-0-	-0-	-0-	78	1	16828	3	Y	4340	4308	0			110
						4774	9									
07	15206 X	15206	-0-	-0-	-0-	64	1	12528	3	Y	2376	2408	0			78
						2614	9									
08	18600 X	18600	-0-	-0-	-0-	86	1	16448	3	Y	1878	1906	0			50
						2066	9									
09	17590 X	17590	-0-	-0-	-0-	88	1	15345	3	Y	1961	1935	0			76
						2157	9									
10	17734 X	17734	-0-	-0-	-0-	87	1	15380	3	Y	2061	1913	0	98	1	126
						2267	9									
*11	16061 X	16061	-0-	-0-	-0-	70	1	13943	3	Y	1862	1864	0	37	1	87
						2048	9									
*12	19431 X	19431	-0-	-0-	-0-	84	1	17002	3	Y	2132	2128	0			91
						2345	9									

TOTAL GAS PROD: 207,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,178

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

01	57257 X	42010	-0-	-15247	-0-	53	1	38735	3	Y	2929	2912	0			53
						3222	9									
02	51716 X	41318	-0-	-10398	-0-	94	1	38795	3	Y	2208	2224	0			37
						2429	9									
03	57257 X	36665	-0-	-20592	-0-	65	1	34711	3	Y	1717	1718	0			36
						1889	9									
04	55410 X	35329	-0-	-20081	-0-	211	1	32879	3	Y	2035	2008	0			63
						2239	9									
05	52576 X	42923	-0-	-9653	-0-	269	1	40167	3	Y	2261	2281	0			43
						2487	9									
06	44280 X	32211	-0-	-12069	-0-	164	1	30145	3	Y	1729	1732	0			40
						1902	9									
07	39897 X	34485	-0-	-5412	-0-	107	1	32434	3	Y	1767	1778	0			29
						1944	9									
08	39897 X	31399	-0-	-8498	-0-	56	1	29495	3	Y	1680	1678	0			31
						1848	9									
09	38610 X	31109	-0-	-7501	-0-	131	1	29019	3	Y	1781	1768	0			44
						1959	9									
10	39897 X	29142	-0-	-10755	-0-	117	1	27288	3	Y	1579	1594	0			29
						1737	9									
*11	33360 X	23606	-0-	-9754	-0-	62	1	22049	3	Y	1359	1342	0			46
						1495	9									
*12	34472 X	27786	-0-	-6686	-0-	140	1	25955	3	Y	1537	1552	0			31
						1691	9									

TOTAL GAS PROD: 407,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,582

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	28273	X	28273	-0-	-0-	-0-	33	1	24024	3	Y	3833	3818	1			47
							4216	9									
02	54656	X	31522	-0-	-23134	-0-	71	1	29425	3	Y	1842	1858	1			31
							2026	9									
03	58063	X	32801	-0-	-25262	-0-	59	1	31114	3	Y	1480	1480	1			31
							1628	9									
04	44340	X	32997	-0-	-11343	-0-	199	1	30851	3	Y	1770	1747	1			54
							1947	9									
05	39461	X	39461	-0-	-0-	-0-	249	1	37047	3	Y	1968	1985	1			37
							2165	9									
06	33780	X	22314	-0-	-11466	-0-	113	1	20818	3	Y	1257	1265	1			29
							1383	9									
07	34906	X	30271	-0-	-4635	-0-	94	1	28340	3	Y	1670	1672	1			27
							1837	9									
08	34100	X	27523	-0-	-6577	-0-	49	1	25735	3	Y	1581	1579	1			29
							1739	9									
09	33000	X	30035	-0-	-2965	-0-	127	1	28112	3	Y	1633	1622	0			40
							1796	9									
10	37541	X	30208	-0-	-7333	-0-	122	1	28291	3	Y	1632	1642	0			30
							1795	9									
*11	29280	X	25654	-0-	-3626	-0-	68	1	24067	3	Y	1381	1365	0			46
							1519	9									
*12	31031	X	28734	-0-	-2297	-0-	145	1	26845	3	Y	1585	1599	0			32
							1744	9									

TOTAL GAS PROD: 359,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,632

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

01	0	W	29572	-0-	29572	336892	56	1	24389	3	Y	4661	4741	0			64
							5127	9									
02	359165	X	22273	-0-	-336892	-0-	38	1	18573	3	Y	3311	3321	0			54
							20	4	3642	9							
03	31217	X	19474	-0-	-11743	-0-	27	1	14893	3	Y	4140	4132	0			62
							4554	9									
04	31170	X	20355	-0-	-10815	-0-	34	1	16446	3	Y	3523	3521	0			64
							3875	9									
05	29574	X	22491	-0-	-7083	-0-	38	1	18119	3	Y	3940	3940	0			64
							4334	9									
06	28620	X	15563	-0-	-13057	-0-	30	1	11923	3	Y	3282	3268	0			78
							3610	9									
07	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	37	1	14160	3	Y	2831	2856	0			53
							3114	9									
08	20801	X	20801	-0-	-0-	-0-	59	1	17537	3	Y	2914	2904	0			63
							3205	9									
09	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	51	1	19865	3	Y	2829	2836	0			56
							3112	9									
10	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	40	1	13868	3	Y	3374	3342	0			88
							3711	9									
11	16320	X	3124	-0-	-13196	-0-	12	1	2591	3	Y	474	538	0			24
							521	9									
12	16864	X	-0-	-0-	-16864	-0-					Y	-0-	24	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,279

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	73581	X	73581	-0-	-0-	-0-	95	1	69593	3	Y	3539	3519	0			64
							3893	9									
02	62860	X	60746	-0-	-2114	-0-	140	1	57883	3	Y	2475	2497	0			42
							2723	9									
03	69595	X	46312	-0-	-23283	-0-	83	1	44045	3	Y	1985	1985	0			42
							2184	9									
04	67350	X	46656	-0-	-20694	-0-	282	1	43790	3	Y	2349	2319	0			72
							2584	9									
05	69595	X	55850	-0-	-13745	-0-	353	1	52608	3	Y	2626	2648	0			50
							2889	9									
06	67350	X	38659	-0-	-28691	-0-	197	1	36250	3	Y	2011	2014	0			47
							2212	9									
07	57164	X	43934	-0-	-13230	-0-	136	1	41225	3	Y	2339	2348	0			38
							2573	9									
08	55862	X	42777	-0-	-13085	-0-	76	1	40108	3	Y	2357	2352	0			43
							2593	9									
09	54060	X	45781	-0-	-8279	-0-	193	1	42819	3	Y	2517	2498	0			62
							2769	9									
10	55862	X	35622	-0-	-20240	-0-	143	1	33330	3	Y	1954	1980	0			36
							2149	9									
*11	42510	X	30977	-0-	-11533	-0-	80	1	28416	3	Y	2255	2215	0			76
							2481	9									
*12	47306	X	31693	-0-	-15613	-0-	158	1	29259	3	Y	2069	2103	0			42
							2276	9									

TOTAL GAS PROD: 552,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,476

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

01	31217	X	11815	-0-	-19402	-0-	22	1	9651	3	Y	1947	1957	0			27
							2142	9									
02	28196	X	10147	-0-	-18049	-0-	17	1	8132	3	Y	1808	1805	0			30
							9	4	1989	9							
03	11129	X	10879	-0-	-250	-0-	16	1	8711	3	Y	1956	1957	0			29
							2152	9									
04	11430	X	8257	-0-	-3173	-0-	14	1	6611	3	Y	1484	1486	0			27
							1632	9									
05	11811	X	11495	-0-	-316	-0-	21	1	9812	3	Y	1511	1514	0			24
							1662	9									
06	11430	X	7342	-0-	-4088	-0-	15	1	5868	3	Y	1326	1319	0			31
							1459	9									
07	9331	X	6253	-0-	-3078	-0-	13	1	4811	3	Y	1299	1305	0			25
							1429	9									
08	9331	X	6606	-0-	-2725	-0-	17	1	4951	3	Y	1489	1482	0			32
							1638	9									
09	9030	X	5440	-0-	-3590	-0-	10	1	4059	3	Y	1246	1253	0			25
							1371	9									
10	9331	X	7618	-0-	-1713	-0-	18	1	6380	3	Y	1109	1105	0			29
							1220	9									
11	7350	X	1401	-0-	-5949	-0-	6	1	1244	3	Y	137	159	0			7
							151	9									
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,312

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	36208	X	32488	-0-	-3720	-0-	162	1	31191	3	Y	1032	1031	0			27
							1135	9									
02	32704	X	21917	-0-	-10787	-0-	199	1	20853	3	Y	786	780	0			33
							865	9									
03	36208	X	27782	-0-	-8426	-0-	147	1	26789	3	Y	769	783	0			19
							846	9									
04	31440	X	28895	-0-	-2545	-0-	218	1	28070	3	Y	552	550	0			21
							607	9									
05	34892	X	34892	-0-	-0-	-0-	178	1	33042	3	Y	1520	1483	0			58
							1672	9									
06	34680	X	34680	-0-	-0-	-0-	239	1	31337	3	Y	2822	2822	0			58
							3104	9									
07	36950	X	36950	-0-	-0-	-0-	229	1	33784	3	Y	2670	2624	0			104
							2937	9									
08	37109	X	37109	-0-	-0-	-0-	341	1	34598	3	Y	1973	1933	0			144
							2170	9									
09	28740	X	27825	-0-	-915	-0-	248	1	25969	3	Y	1462	1552	0			54
							1608	9									
10	29698	X	27179	-0-	-2519	-0-	342	1	25463	3	Y	1249	1237	0			66
							1374	9									
11	28740	X	28222	-0-	-518	-0-	390	1	26425	3	Y	1279	1266	0			79
							1407	9									
12	29698	X	25498	-0-	-4200	-0-	417	1	23794	3	Y	1170	1183	0			66
							1287	9									

TOTAL GAS PROD: 363,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,284

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 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
01	0	W	49903	-0-	49903	633091	64	1	47231	3	Y	2371	2361	0			43
							2608	9									
02	0	W	34928	-0-	34928	668019	79	1	32685	3	Y	1967	1977	0			33
							2164	9									
03	695319	X	27300	-0-	-668019	-0-	48	1	25451	3	Y	1637	1636	0			34
							1801	9									
04	51120	X	27132	-0-	-23988	-0-	160	1	24856	3	Y	1924	1899	0			59
							2116	9									
05	52049	X	31055	-0-	-20994	-0-	191	1	28491	3	Y	2157	2175	0			41
							2373	9									
06	48300	X	19630	-0-	-28670	-0-	98	1	17999	3	Y	1394	1403	0			32
							1533	9									
07	30256	X	26446	-0-	-3810	-0-	80	1	24423	3	Y	1766	1769	0			29
							1943	9									
08	30256	X	28502	-0-	-1754	-0-	51	1	26627	3	Y	1658	1657	0			30
							1824	9									
09	29737	X	29737	-0-	-0-	-0-	125	1	27654	3	Y	1780	1766	0			44
							1958	9									
10	30256	X	30175	-0-	-81	-0-	121	1	28115	3	Y	1763	1774	0			33
							1939	9									
*11	27570	X	26727	-0-	-843	-0-	70	1	24921	3	Y	1578	1558	0			53
							1736	9									
*12	34875	X	34875	-0-	-0-	-0-	178	1	32886	3	Y	1646	1666	0			33
							1811	9									

TOTAL GAS PROD: 366,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,641

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	31465 X	31465	-0-	-0-	-0-	56	1	24048	3	Y	6692	6737	0			92
						7361	9									
02	28405 X	28405	-0-	-0-	-0-	45	1	22189	3	Y	5588	5588	0			92
						24	4	6147	9							
03	32824 X	32824	-0-	-0-	-0-	47	1	26277	3	Y	5909	5913	0			88
						6500	9									
04	30994 X	30994	-0-	-0-	-0-	53	1	25509	3	Y	4938	4936	0			90
						5432	9									
05	26964 X	26964	-0-	-0-	-0-	47	1	22220	3	Y	4270	4291	0			69
						4697	9									
06	21420 X	15985	-0-	-5435	-0-	33	1	12990	3	Y	2693	2698	0			64
						2962	9									
07	32085 X	12310	-0-	-19775	-0-	25	1	9803	3	Y	2256	2277	0			43
						2482	9									
08	32085 X	10783	-0-	-21302	-0-	29	1	8580	3	Y	1976	1976	0			43
						2174	9									
09	30990 X	11165	-0-	-19825	-0-	24	1	9438	3	Y	1548	1556	0	4	8	31
						1703	9									
10	26970 X	19308	-0-	-7662	-0-	46	1	16269	3	Y	2721	2681	0			71
						2993	9									
11	15990 X	2897	-0-	-13093	-0-	11	1	2252	3	Y	576	618	0			29
						634	9									
12	12307 X	96	-0-	-12211	-0-	19	3	77	9	Y	70	91	0			8

TOTAL GAS PROD: 223,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,237

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46159 X	15627	-0-	-30532	-0-	77	1	14230	3	Y	1200	1248	0			25
						1320	9									
02	41692 X	18709	-0-	-22983	-0-	290	1	17023	3	Y	1269	1209	0			85
						1396	9									
03	46159 X	20212	-0-	-25947	-0-	153	1	18979	3	Y	982	1028	0			39
						1080	9									
04	20460 X	16354	-0-	-4106	-0-	80	1	15966	3	Y	280	300	0			19
						308	9									
05	21142 X	15314	-0-	-5828	-0-	71	1	13901	3	Y	1220	1168	0			71
						1342	9									
06	20040 X	8969	-0-	-11071	-0-	38	1	7744	3	Y	1079	1072	0			78
						1187	9									
07	20708 X	16156	-0-	-4552	-0-	85	1	14960	3	Y	1010	1037	0			51
						1111	9									
08	20212 X	11466	-0-	-8746	-0-	52	1	10719	3	Y	632	631	0			52
						695	9									
09	16350 X	6183	-0-	-10167	-0-	33	1	5654	3	Y	451	465	0			38
						496	9									
10	16151 X	1403	-0-	-14748	-0-	8	1	1135	3	Y	236	220	0	20	1	34
						260	9									
11	15630 X	4910	-0-	-10720	-0-	26	1	4341	3	Y	494	475	0			53
						543	9									
12	16151 X	4145	-0-	-12006	-0-	34	1	3671	3	Y	400	421	0			32
						440	9									

TOTAL GAS PROD: 139,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,253

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	17960	-0-	17960	372328	116	1	12905	3	Y	4490	4494	0			63
							4939	9									
02	0	W	13920	-0-	13920	386248	92	1	10430	3	Y	3089	3056	0			96
							3398	9									
03	399604	X	13356	-0-	-386248	-0-	121	1	10181	3	Y	2776	2795	0			77
							3054	9									
04	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	95	1	9912	3	Y	2773	2748	0			102
							3050	9									
05	18910	X	13291	-0-	-5619	-0-	118	1	10810	3	Y	2148	2194	0			56
							2363	9									
06	17370	X	11512	-0-	-5858	-0-	93	1	10597	3	Y	747	703	0			100
							822	9									
07	15407	X	13381	-0-	-2026	-0-	249	1	10044	3	Y	2807	2849	0			58
							3088	9									
08	13485	X	10700	-0-	-2785	-0-	76	1	8325	3	Y	2090	2064	0			84
							2299	9									
09	13050	X	10028	-0-	-3022	-0-	87	1	7546	3	Y	2177	2182	0			79
							2395	9									
10	13392	X	6639	-0-	-6753	-0-	76	1	5428	3	Y	1032	1063	0			48
							1135	9									
*11	12960	X	8370	-0-	-4590	-0-	84	1	6635	3	Y	1501	1502	0			47
							1651	9									
*12	13392	X	8243	-0-	-5149	-0-	129	1	6551	3	Y	1421	1362	0			106
							1563	9									

TOTAL GAS PROD: 140,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,051

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 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
01	47740	X	40823	-0-	-6917	-0-	715	1	36184	3	Y	3567	3711	1			270
							3924	9									
02	43120	X	31455	-0-	-11665	-0-	462	1	28171	3	Y	2565	2464	1			371
							2822	9									
03	47740	X	39105	-0-	-8635	-0-	626	1	35233	3	Y	2951	3168	1			154
							3246	9									
04	46200	X	32682	-0-	-13518	-0-	405	1	30089	3	Y	1989	1963	1			180
							2188	9									
05	47740	X	31458	-0-	-16282	-0-	460	1	28641	3	Y	2143	2123	1			200
							2357	9									
06	39510	X	29842	-0-	-9668	-0-	178	1	27681	3	Y	1803	1871	1			132
							1983	9									
07	39091	X	23036	-0-	-16055	-0-	213	1	21127	3	Y	1542	1515	1			159
							1696	9									
08	39091	X	22059	-0-	-17032	-0-	253	1	20064	3	Y	1584	1586	1			157
							1742	9									
09	32670	X	30197	-0-	-2473	-0-	199	1	27820	3	Y	1980	1979	1	4	8	154
							2178	9									
10	31465	X	28401	-0-	-3064	-0-	358	1	25897	3	Y	1951	1985	1			120
							2146	9									
*11	29850	X	27791	-0-	-2059	-0-	128	1	25374	3	Y	2081	2088	1			113
							2289	9									
*12	31217	X	28864	-0-	-2353	-0-	181	1	26285	3	Y	2180	2111	1			182
							2398	9									

TOTAL GAS PROD: 365,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,336

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	43679 X	32855	-0-	-10824	-0-	612	1	30954	3	Y	1172	1155	1			89
						1289	9									
02	39452 X	19990	-0-	-19462	-0-	307	1	18715	3	Y	880	842	1			127
						968	9									
03	43679 X	21094	-0-	-22585	-0-	349	1	19647	3	Y	998	1073	1			52
						1098	9									
04	31800 X	19009	-0-	-12791	-0-	242	1	18032	3	Y	668	660	1			60
						735	9									
05	32860 X	23551	-0-	-9309	-0-	359	1	22394	3	Y	725	717	1			68
						798	9									
06	31800 X	20780	-0-	-11020	-0-	126	1	19597	3	Y	961	959	1			70
						1057	9									
07	22734 X	22734	-0-	-0-	-0-	208	1	20638	3	Y	1716	1609	1			177
						1888	9									
08	23560 X	19358	-0-	-4202	-0-	221	1	17533	3	Y	1458	1490	1			145
						1604	9									
09	22800 X	22223	-0-	-577	-0-	144	1	20097	3	Y	1802	1803	1	4	8	140
						1982	9									
10	23560 X	21925	-0-	-1635	-0-	277	1	19983	3	Y	1514	1561	1			93
						1665	9									
*11	21990 X	20197	-0-	-1793	-0-	93	1	18368	3	Y	1578	1586	1			85
						1736	9									
*12	22971 X	19268	-0-	-3703	-0-	119	1	17374	3	Y	1614	1564	1			135
						1775	9									

TOTAL GAS PROD: 262,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,086

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

01	43865 X	38867	-0-	-4998	-0-	697	1	35284	3	Y	2624	2586	1			199
						2886	9									
02	39620 X	28647	-0-	-10973	-0-	428	1	26072	3	Y	1952	1869	1			282
						2147	9									
03	43865 X	33637	-0-	-10228	-0-	545	1	30620	3	Y	2247	2412	1			117
						2472	9									
04	37620 X	27040	-0-	-10580	-0-	337	1	25050	3	Y	1503	1484	1			136
						1653	9									
05	38874 X	22179	-0-	-16695	-0-	322	1	20062	3	Y	1632	1616	1			152
						1795	9									
06	37620 X	21122	-0-	-16498	-0-	122	1	19098	3	Y	1729	1754	1			127
						1902	9									
07	33635 X	23045	-0-	-10590	-0-	218	1	21609	3	Y	1107	1120	1			114
						1218	9									
08	33635 X	22345	-0-	-11290	-0-	262	1	20825	3	Y	1144	1145	1			113
						1258	9									
09	27030 X	23687	-0-	-3343	-0-	158	1	21974	3	Y	1414	1414	1	3	8	110
						1555	9									
10	23033 X	22857	-0-	-176	-0-	289	1	20872	3	Y	1542	1557	1			95
						1696	9									
*11	22290 X	20777	-0-	-1513	-0-	95	1	18913	3	Y	1608	1616	1			87
						1769	9									
*12	24490 X	20991	-0-	-3499	-0-	131	1	19069	3	Y	1628	1579	1			136
						1791	9									

TOTAL GAS PROD: 305,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,130

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	11160	X	10924	-0-	-236	-0-	41	1	6553	3	Y	3936	4013	0			64
							4330	9									
02	10080	X	8448	-0-	-1632	-0-	38	1	7263	3	Y	1043	1072	0			35
							1147	9									
03	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	70	1	10826	3	Y	1199	1206	0			28
							1319	9									
04	10560	X	6819	-0-	-3741	-0-	101	1	4899	3	Y	1654	1615	1			67
							1819	9									
05	10912	X	8774	-0-	-2138	-0-	198	1	6867	3	Y	1554	1582	0			39
							1709	9									
06	10800	X	10519	-0-	-281	-0-	233	1	8711	3	Y	1432	1416	0			55
							1575	9									
07	11160	X	6800	-0-	-4360	-0-	361	1	4888	3	Y	1410	1406	0			59
							1551	9									
08	11160	X	4917	-0-	-6243	-0-	203	1	3316	3	Y	1271	1269	0			61
							1398	9									
09	10500	X	4599	-0-	-5901	-0-	159	1	3363	3	Y	979	1006	0			34
							1077	9									
10	10881	X	4837	-0-	-6044	-0-	106	1	3539	3	Y	1084	1083	0			35
							1192	9									
11	10530	X	4136	-0-	-6394	-0-	101	1	2709	3	Y	1205	1179	0			61
							1326	9									
12	6789	X	3230	-0-	-3559	-0-	179	1	1997	3	Y	958	954	0			65
							1054	9									

TOTAL GAS PROD: 86,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,725

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	23191	-0-	-17977	-0-	111	1	20562	3	Y	2289	2332	0			48
							2518	9									
02	37184	X	25673	-0-	-11511	-0-	397	1	23251	3	Y	1841	1766	0			123
							2025	9									
03	41168	X	20396	-0-	-20772	-0-	156	1	19283	3	Y	870	958	0			35
							957	9									
04	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	113	1	22328	3	Y	596	590	0			41
							656	9									
05	28427	X	28198	-0-	-229	-0-	136	1	26641	3	Y	1292	1258	0			75
							1421	9									
06	27510	X	23890	-0-	-3620	-0-	114	1	23037	3	Y	672	699	0			48
							739	9									
07	28427	X	23508	-0-	-4919	-0-	126	1	22037	3	Y	1223	1209	0			62
							1345	9									
08	28210	X	22143	-0-	-6067	-0-	100	1	20314	3	Y	1572	1505	0			129
							1729	9									
09	27300	X	20337	-0-	-6963	-0-	112	1	19133	3	Y	993	1039	0			83
							1092	9									
10	28210	X	24933	-0-	-3277	-0-	165	1	23701	3	Y	970	869	0	45	1	139
							1067	9									
11	24948	X	24948	-0-	-0-	-0-	145	1	23858	3	Y	859	906	0			92
							945	9									
12	23498	X	23269	-0-	-229	-0-	201	1	21943	3	Y	1023	1034	0			81
							1125	9									

TOTAL GAS PROD: 283,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,200

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	48639	X	21919	-0-	-26720	-0-	147 5363	1 9	16409	3	Y	4875	4879	0			68
02	43932	X	16054	-0-	-27878	-0-	109 3689	1 9	12256	3	Y	3354	3318	0			104
03	48639	X	17679	-0-	-30960	-0-	168 3320	1 9	14191	3	Y	3018	3039	0			83
04	21210	X	18228	-0-	-2982	-0-	141 3303	1 9	14784	3	Y	3003	2976	0			110
05	21917	X	19145	-0-	-2772	-0-	179 2571	1 9	16395	3	Y	2337	2386	0			61
06	21210	X	17452	-0-	-3758	-0-	143 872	1 9	16437	3	Y	793	748	0			106
07	18848	X	16328	-0-	-2520	-0-	315 3308	1 9	12705	3	Y	3007	3051	0			62
08	19158	X	16327	-0-	-2831	-0-	100 5265	1 9	10962	3	Y	4786	4656	0			192
09	18540	X	15489	-0-	-3051	-0-	139 3351	1 9	11999	3	Y	3046	3127	0			111
10	19158	X	16167	-0-	-2991	-0-	188 2445	1 9	13534	3	Y	2223	2230	0			104
*11	17460	X	14368	-0-	-3092	-0-	146 2685	1 9	11537	3	Y	2441	2469	0			76
*12	16337	X	12938	-0-	-3399	-0-	208 2203	1 9	10527	3	Y	2003	1930	0			149

TOTAL GAS PROD: 202,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,886

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27373	X	20362	-0-	-7011	-0-	125 6295	1 9	13942	3	Y	5723	5731	0			80
02	24724	X	17468	-0-	-7256	-0-	115 4331	1 9	13022	3	Y	3937	3895	0			122
03	27373	X	17808	-0-	-9565	-0-	163 3898	1 9	13747	3	Y	3544	3568	0			98
04	26490	X	16878	-0-	-9612	-0-	123 3884	1 9	12871	3	Y	3531	3499	0			130
05	20770	X	13725	-0-	-7045	-0-	116 3012	1 9	10597	3	Y	2738	2797	0			71
06	19710	X	12571	-0-	-7139	-0-	101 948	1 9	11522	3	Y	862	818	0			115
07	19344	X	14733	-0-	-4611	-0-	277 3270	1 9	11186	3	Y	2973	3027	0			61
08	17794	X	15537	-0-	-2257	-0-	117 2639	1 9	12781	3	Y	2399	2364	0			96
09	16890	X	12548	-0-	-4342	-0-	108 3174	1 9	9266	3	Y	2885	2876	0			105
10	14725	X	11803	-0-	-2922	-0-	128 2511	1 9	9164	3	Y	2283	2282	0			106
*11	15030	X	12611	-0-	-2419	-0-	110 3802	1 9	8699	3	Y	3456	3454	0			108
*12	15531	X	15499	-0-	-32	-0-	198 5313	1 9	9988	3	Y	4830	4579	0			359

TOTAL GAS PROD: 181,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,161

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
02	11032	X	2356	-0-	-8676	-0-	5	1	1951	3	Y	364	355	1			9
							400	9									
03	12214	X	1741	-0-	-10473	-0-	2	1	451	3	Y	1171	1084	0	4	1	21
							1288	9					71	8			
04	11820	X	3852	-0-	-7968	-0-	6	1	2529	3	Y	1197	1188	1			30
							1317	9									
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	49	79	1			-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	2604	X	767	-0-	-1837	-0-	92	1	540	3	Y	123					123
							135	9									
08	6603	X	5169	-0-	-1434	-0-	141	1	4882	3	Y	133					256
							146	9									
09	3840	X	1033	-0-	-2807	-0-	44	1	807	3	Y	165					421
							182	9									
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	202	1	4438	3	Y	67	388	1			100
							74	9									
11	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	10					110
*12	5177	X	5136	-0-	-41	-0-	175	1	4927	3	Y	31	118	1			23
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 24,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,312

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

01	26139	X	26139	-0-	-0-	-0-	81	1	23910	3	Y	1953	1879	1			150
							2148	9									
02	22031	X	22031	-0-	-0-	-0-	84	1	20233	3	Y	1558	1577	0			131
							1714	9									
03	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-	144	1	21657	3	Y	1700	1739	0			92
							1870	9									
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	85	1	8379	3	Y	543	547	0			88
							597	9									
05	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					Y	-0-	46	0			42
06	17040	X	-0-	-0-	-17040	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
07	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					Y	-0-					-0-
08	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					Y	-0-					-0-
09	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	40	1	6571	3	Y	640	622	0			18
							704	9									

TOTAL GAS PROD: 88,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,397

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	66	1	19426	3	Y	2401	2336	1			185
							2641	9									
02	16856	X	16834	-0-	-22	-0-	62	1	15078	3	Y	1540	1595	1			130
							1694	9									
03	18662	X	11196	-0-	-7466	-0-	62	1	9232	3	Y	1729	1765	0			94
							1902	9									
04	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	17	1	1621	3	Y	441	464	0			71
							485	9									
05	18662	X	-0-	-0-	-18662	-0-					Y	48	37	0			82
06	18060	X	2997	-0-	-15063	-0-	44	1	2562	3	Y	355	352	0	28	8	57
							391	9									
07	18631	X	7564	-0-	-11067	-0-	12	1	5793	3	Y	1599	644	0	896	1	103
							1759	9					13	8			
08	11191	X	9430	-0-	-1761	-0-	16	1	8228	3	Y	1078	1142	0	12	1	27
							1186	9									
09	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	25	1	8724	3	Y	861	866	0			22
							947	9									
10	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	17	1	9613	3	Y	1071	1056	0			37
							1178	9									
11	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	46	1	10060	3	Y	892	879	0			50
							981	9									
*12	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	78	1	12831	3	Y	918	942	0			26
							1010	9									

TOTAL GAS PROD: 117,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,933

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	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	137	1	6752	2	Y	1081	1042	1			72
							1206	3	1189	9							
02	8288	X	7015	-0-	-1273	-0-	122	1	3519	2	Y	1310	1313	1			69
							1933	3	1441	9							
03	9176	X	2600	-0-	-6576	-0-	44	1	1051	3	Y	1368	1357	1			80
							1505	9									
04	8880	X	2360	-0-	-6520	-0-	115	1	1172	3	Y	975	1003	1			52
							1073	9									
05	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	814	842	1			24
06	8880	X	997	-0-	-7883	-0-	231	3	766	9	Y	696	679	1			41
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	1140	1122	1			59
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	244	1	1666	3	Y	1203	1220	1			42
							1323	9									
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	117	1	3580	3	Y	1046	1015	1			73
							1151	9									
10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	1293	1	4512	3	Y	597	569	1			101
							657	9									
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-	101	1			-0-
*12	23431	X	23431	-0-	-0-	-0-	2661	1	19915	3	Y	777	687	1			90
							855	9									

TOTAL GAS PROD: 60,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,007

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	59241 X	23241	-0-	-36000	-0-	70	1	20063	3	Y	2825	2588	1			249
						3108	9									
02	53508 X	22261	-0-	-31247	-0-	57	1	18950	3	Y	2958	3054	1			153
						3254	9									
03	59241 X	14033	-0-	-45208	-0-	37	1	12175	3	Y	1655	1521	0	186	1	101
						1821	9									
04	28954 X	28954	-0-	-0-	-0-	51	1	25454	3	Y	3135	2877	0	271	1	88
						3449	9									
05	24645 X	22725	-0-	-1920	-0-	34	1	18949	3	Y	3402	3396	0			94
						3742	9									
06	25579 X	25579	-0-	-0-	-0-	42	1	22109	3	Y	3116	3116	0			94
						3428	9									
07	45356 X	45356	-0-	-0-	-0-	83	1	43694	3	Y	1435	1475	0			54
						1579	9									
08	36762 X	36762	-0-	-0-	-0-	819	1	34372	3	Y	1428	1353	0			129
						1571	9									
09	28950 X	28397	-0-	-553	-0-	71	1	26296	3	Y	1845	1911	0			63
						2030	9									
10	45353 X	21862	-0-	-23491	-0-	66	1	19765	3	Y	1846	1823	0			86
						2031	9									
*11	43890 X	25219	-0-	-18671	-0-	97	1	23152	3	Y	1791	1817	0			60
						1970	9									
*12	45353 X	27319	-0-	-18034	-0-	87	1	25290	3	Y	1765	1744	0	24	1	57
						1942	9									

TOTAL GAS PROD: 321,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,201

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

01	56637 X	14195	-0-	-42442	-0-	43	1	12342	3	Y	1645	1526	1			145
						1810	9									
02	51156 X	34093	-0-	-17063	-0-	92	1	30748	3	Y	2957	2949	1			153
						3253	9									
03	56637 X	21638	-0-	-34999	-0-	60	1	19806	3	Y	1611	1481	0	185	1	98
						1772	9									
04	38678 X	38678	-0-	-0-	-0-	70	1	35271	3	Y	3034	2784	0	263	1	85
						3337	9									
05	37758 X	29482	-0-	-8276	-0-	46	1	25917	3	Y	3199	3196	0			88
						3519	9									
06	36540 X	33310	-0-	-3230	-0-	57	1	30008	3	Y	2950	2949	0			89
						3245	9									
07	39959 X	25265	-0-	-14694	-0-	44	1	23028	3	Y	1994	2008	0			75
						2193	9									
08	39959 X	1750	-0-	-38209	-0-	39	1	1671	3	Y	36	108	0			3
						40	9									
09	38670 X	14984	-0-	-23686	-0-	38	1	14304	3	Y	584	567	0			20
						642	9									
10	34410 X	17105	-0-	-17305	-0-	56	1	16744	3	Y	277	284	0			13
						305	9									
*11	33300 X	7443	-0-	-25857	-0-	26	1	6195	3	Y	1111	1087	0			37
						1222	9									
*12	25265 X	8893	-0-	-16372	-0-	25	1	7223	3	Y	1495	1464	0	20	1	48
						1645	9									

TOTAL GAS PROD: 246,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,893

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	55056	X	22621	-0-	-32435	-0-	73	1	20647	3	Y	1728	1589	1			152
							1901	9									
02	49728	X	27322	-0-	-22406	-0-	78	1	25993	3	Y	1137	1230	1			59
							1251	9									
03	55056	X	21042	-0-	-34014	-0-	61	1	20011	3	Y	882	810	0	77	1	54
							970	9									
04	47918	X	47918	-0-	-0-	-0-	93	1	46345	3	Y	1345	1245	0	116	1	38
							1480	9									
05	30256	X	12732	-0-	-17524	-0-	20	1	10996	3	Y	1560	1555	0			43
							1716	9									
06	29280	X	11975	-0-	-17305	-0-	19	1	9922	3	Y	1849	1836	0			56
							2034	9									
07	49507	X	30415	-0-	-19092	-0-	53	1	27636	3	Y	2478	2441	0			93
							2726	9									
08	49507	X	972	-0-	-48535	-0-	17	1	716	3	Y	217	290	0			20
							239	9									
09	47910	X	16988	-0-	-30922	-0-	41	1	15412	3	Y	1395	1368	0			47
							1535	9									
10	30411	X	18047	-0-	-12364	-0-	51	1	15254	3	Y	2493	2424	0			116
							2742	9									
*11	29430	X	24406	-0-	-5024	-0-	91	1	21833	3	Y	2256	2297	0			75
							2482	9									
*12	30411	X	29052	-0-	-1359	-0-	92	1	26961	3	Y	1817	1809	0	24	1	59
							1999	9									

TOTAL GAS PROD: 263,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,157

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
02	4732	X	3320	-0-	-1412	-0-	65	1	1656	2	Y	7	5	1			2
							1591	3	8	9							
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	147	1	6037	3	Y	31	29	1			4
							34	9									
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	211	142	1	27	8	46
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	362	326	1			82
06	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	459	1	11918	3	Y	328	377	1			33
							361	9									
07	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	571	1	10448	3	Y	318	290	1			61
							350	9									
08	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	540	1	11994	3	Y	270	252	1			79
							297	9									
09	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	553	1	11224	3	Y	274	224	1			129
							301	9									
10	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	542	1	11349	3	Y	301	346	1			84
							331	9									
11	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	267	1	10746	3	Y	220	228	1			76
							242	9									
*12	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	375	1	18116	3	Y	188	216	1			48
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 100,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,510

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	300	1	4349	2	Y	937	961	0			56
							4180	3	1031	9							
02	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	354	1	4742	2	Y	911	904	0			63
							4631	3	1002	9							
03	7688	X	2996	-0-	-4692	-0-	547	1	1182	3	Y	1152	1165	0			50
							1267	9									
04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	786	803	1			33
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	889	858	0			64
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	763	776	0			51
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	781	797	0			35
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	335	1	3509	3	Y	878	804	0	38	1	71
							966	9									
09	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	267	1	2669	3	Y	1248	1279	0			40
							1373	9									
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	420	1	2441	3	Y	1553	1541	0			52
							1708	9									
*11	4650	X	3092	-0-	-1558	-0-	415	1	1489	3	Y	1080	1061	0			71
							1188	9									
*12	4805	X	3762	-0-	-1043	-0-	379	1	2343	3	Y	945	936	0			80
							1040	9									

TOTAL GAS PROD: 44,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,923

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	54250	X	29395	-0-	-24855	-0-	93	1	26471	3	Y	2574	2367	1			227
							2831	9									
02	49000	X	40752	-0-	-8248	-0-	113	1	37622	3	Y	2743	2828	1			142
							3017	9									
03	54250	X	38447	-0-	-15803	-0-	109	1	35930	3	Y	2189	2012	0	186	1	133
							2408	9									
04	38124	X	38124	-0-	-0-	-0-	70	1	35104	3	Y	2682	2508	0	232	1	75
							2950	9									
05	45105	X	21950	-0-	-23155	-0-	34	1	19236	3	Y	2436	2444	0			67
							2680	9									
06	43650	X	24353	-0-	-19297	-0-	41	1	21510	3	Y	2547	2537	0			77
							2802	9									
07	50037	X	50037	-0-	-0-	-0-	87	1	45493	3	Y	4052	3193	0	815	8	121
							4457	9									
08	39401	X	2622	-0-	-36779	-0-	47	1	1970	3	Y	550	621	0			50
							605	9									
09	38130	X	12462	-0-	-25668	-0-	30	1	11150	3	Y	1165	1175	0			40
							1282	9									
10	50034	X	20077	-0-	-29957	-0-	64	1	18998	3	Y	923	920	0			43
							1015	9									
*11	48420	X	22295	-0-	-26125	-0-	88	1	21015	3	Y	1084	1091	0			36
							1192	9									
*12	50034	X	14200	-0-	-35834	-0-	44	1	12717	3	Y	1308	1284	0	18	1	42
							1439	9									

TOTAL GAS PROD: 314,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,253

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	W	29482	-0-	29482	200168	93	1	26471	3	Y	2653	2489	1			227
							2918	9									
02	240919	X	40751	-0-	-200168	-0-	113	1	37622	3	Y	2742	2828	1			141
							3016	9									
03	38285	X	12191	-0-	-26094	-0-	18	1	9940	3	Y	2030	2139	0			32
							2233	9									
04	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	24	1	11798	3	Y	2066	2060	0			38
							2273	9									
05	38285	X	22506	-0-	-15779	-0-	38	1	18182	3	Y	3896	3871	0			63
							4286	9									
06	37050	X	11364	-0-	-25686	-0-	21	1	8306	3	Y	2761	2759	0			65
							3037	9									
07	38285	X	7715	-0-	-30570	-0-	15	1	5893	3	Y	1643	1677	0			31
							1807	9									
08	22506	X	8030	-0-	-14476	-0-	22	1	6675	3	Y	1212	1217	0			26
							1333	9									
09	21780	X	6295	-0-	-15485	-0-	13	1	4978	3	Y	1185	1187	0			24
							1304	9									
10	22506	X	7096	-0-	-15410	-0-	15	1	5383	3	Y	1544	1528	0			40
							1698	9									
11	11370	X	1852	-0-	-9518	-0-	8	1	1684	3	Y	145	178	0			7
							160	9									
12	8029	X	325	-0-	-7704	-0-	2	1	196	3	Y	115	109	0			13
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 161,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,992

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	38688	X	25152	-0-	-13536	-0-	45	1	19337	3	Y	5245	5277	1			72
							5770	9									
02	34944	X	22663	-0-	-12281	-0-	35	1	17471	3	Y	4688	4683	1			77
							5157	9									
03	38688	X	28742	-0-	-9946	-0-	39	1	22280	3	Y	5839	5829	0			87
							6423	9									
04	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	45	1	21470	3	Y	4764	4764	0			87
							5240	9									
05	38091	X	38091	-0-	-0-	-0-	67	1	31439	3	Y	5986	5976	0			97
							6585	9									
06	34073	X	34073	-0-	-0-	-0-	72	1	29000	3	Y	4546	4535	0			108
							5001	9									
07	35586	X	35586	-0-	-0-	-0-	80	1	30687	3	Y	4381	4406	0			83
							4819	9									
08	38099	X	35306	-0-	-2793	-0-	100	1	30068	3	Y	4671	4653	0			101
							5138	9									
09	36870	X	34115	-0-	-2755	-0-	75	1	29185	3	Y	4414	4427	0			88
							4855	9									
10	38099	X	29066	-0-	-9033	-0-	70	1	24465	3	Y	4119	4100	0			107
							4531	9									
*11	34440	X	3519	-0-	-30921	-0-	14	1	2748	3	Y	688	760	0			35
							757	9									
*12	35588	X	1393	-0-	-34195	-0-	7	1	789	3	Y	543	518	0			60
							597	9									

TOTAL GAS PROD: 314,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,884

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	W	26822	-0-	26822	312530	50	1	21687	3	Y	4623	4652	1			63
							5085	9									
02	0	W	26674	-0-	26674	339204	43	1	21229	3	Y	4911	4893	1			81
							5402	9									
03	370502	X	31298	-0-	-339204	-0-	43	1	24293	3	Y	6329	6316	0			94
							6962	9									
04	24241	X	24241	-0-	-0-	-0-	40	1	18961	3	Y	4764	4771	0			87
							5240	9									
05	29543	X	24778	-0-	-4765	-0-	41	1	19547	3	Y	4718	4729	0			76
							5190	9									
06	29910	X	19421	-0-	-10489	-0-	39	1	15292	3	Y	3718	3706	0			88
							4090	9									
07	30907	X	17708	-0-	-13199	-0-	36	1	14098	3	Y	3249	3276	0			61
							3574	9									
08	30907	X	17570	-0-	-13337	-0-	48	1	14353	3	Y	2881	2880	0			62
							3169	9									
09	24240	X	14750	-0-	-9490	-0-	31	1	12112	3	Y	2370	2385	0			47
							2607	9									
10	24769	X	20531	-0-	-4238	-0-	48	1	16788	3	Y	3359	3318	0			88
							3695	9									
11	19410	X	1934	-0-	-17476	-0-	5	1	1113	3	Y	742	792	0			38
							816	9									
*12	17701	X	1150	-0-	-16551	-0-	5	1	500	3	Y	586	559	0			65
							645	9									

TOTAL GAS PROD: 226,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,250

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

01	0	W	24315	-0-	24315	304942	16	1	18409	3	Y	4173	4209	0			83
							1300	4	4590	9							
02	0	W	21999	-0-	21999	326941	47	1	17753	3	Y	3817	3810	0			90
							4199	9									
03	348863	X	21922	-0-	-326941	-0-	7	1	17640	3	Y	3886	3858	0	44	1	74
							4275	9									
04	23509	X	23509	-0-	-0-	-0-	50	1	19400	3	Y	3690	3673	0			91
							4059	9									
05	25637	X	20376	-0-	-5261	-0-	57	1	16039	3	Y	3890	3857	0			124
							1	4	4279	9							
06	23580	X	18855	-0-	-4725	-0-	47	1	15156	3	Y	3320	3354	0	21	1	69
							3652	9									
07	24366	X	17623	-0-	-6743	-0-	57	1	13816	3	Y	3409	3374	0			104
							3750	9									
08	24304	X	18806	-0-	-5498	-0-	73	1	14917	3	Y	3469	3502	0			71
							3816	9									
09	23520	X	17680	-0-	-5840	-0-	58	1	13889	3	Y	3394	3348	0			117
							3733	9									
10	20367	X	14369	-0-	-5998	-0-	54	1	11326	3	Y	2717	2732	0			102
							2989	9									
*11	18870	X	18526	-0-	-344	-0-	71	1	14619	3	Y	3487	3479	0			110
							3836	9									
*12	18817	X	17341	-0-	-1476	-0-	67	1	13663	3	Y	3283	3279	0			114
							3611	9									

TOTAL GAS PROD: 235,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,535

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	W	23707	-0-	23707	387768	14	1	16916	3	Y	5075	5131	0			101
							1194	4	5583	9							
02	0	W	25211	-0-	25211	412979	52	1	19883	3	Y	4796	4783	0			114
							5276	9									
03	436206	X	23227	-0-	-412979	-0-	7	1	18548	3	Y	4247	4225	0	55	1	81
							4672	9									
04	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	48	1	18815	3	Y	4081	4061	0			101
							4489	9									
05	27900	X	27044	-0-	-856	-0-	78	1	22157	3	Y	4371	4333	0			139
							1	4	4808	9							
06	27000	X	22113	-0-	-4887	-0-	58	1	18489	3	Y	3242	3290	0	23	1	68
							3566	9									
07	27900	X	21759	-0-	-6141	-0-	75	1	18241	3	Y	3130	3102	0			96
							3443	9									
08	27032	X	21317	-0-	-5715	-0-	89	1	18178	3	Y	2773	2813	0			56
							3050	9									
09	26160	X	16544	-0-	-9616	-0-	56	1	13544	3	Y	2676	2640	0			92
							2944	9									
10	27032	X	14236	-0-	-12796	-0-	58	1	11923	3	Y	2050	2065	0			77
							2255	9									
*11	22110	X	12893	-0-	-9217	-0-	53	1	10974	3	Y	1696	1720	0			53
							1866	9									
*12	21762	X	12655	-0-	-9107	-0-	51	1	10428	3	Y	1978	1963	0			68
							2176	9									

TOTAL GAS PROD: 244,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,115

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	27494	-0-	27494	326207	18	1	20434	3	Y	5091	5124	0			101
							1442	4	5600	9							
02	0	W	19461	-0-	19461	345668	37	1	14028	3	Y	4905	4890	0			116
							5396	9									
03	369532	X	23864	-0-	-345668	-0-	8	1	19502	3	Y	3958	3942	0	56	1	76
							4354	9									
04	22191	X	22191	-0-	-0-	-0-	46	1	18150	3	Y	3632	3618	0			90
							3995	9									
05	29729	X	23967	-0-	-5762	-0-	70	1	19866	3	Y	3664	3637	0			117
							1	4	4030	9							
06	26610	X	25308	-0-	-1302	-0-	67	1	21274	3	Y	3606	3628	0	20	1	75
							3967	9									
07	23870	X	22426	-0-	-1444	-0-	78	1	18896	3	Y	3138	3117	0			96
							3452	9									
08	23963	X	17098	-0-	-6865	-0-	69	1	14130	3	Y	2635	2677	0			54
							2899	9									
09	25320	X	16585	-0-	-8735	-0-	56	1	13578	3	Y	2683	2645	0			92
							2951	9									
10	26164	X	17855	-0-	-8309	-0-	70	1	14604	3	Y	2892	2875	0			109
							3181	9									
*11	25320	X	16884	-0-	-8436	-0-	62	1	12801	3	Y	3655	3649	0			115
							4021	9									
*12	22413	X	17452	-0-	-4961	-0-	65	1	13199	3	Y	3807	3790	0			132
							4188	9									

TOTAL GAS PROD: 250,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,666

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	54	1	15946	3	Y	904	839	0	22	1	100
							994	9									
02	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	51	1	12435	3	Y	1028	1041	0			87
							1131	9									
03	23281	X	14974	-0-	-8307	-0-	91	1	13715	3	Y	1062	1091	0			58
							1168	9									
04	22530	X	4121	-0-	-18409	-0-	39	1	3797	3	Y	259	275	0			42
							285	9									
05	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-	22	0			20
06	16440	X	-0-	-0-	-16440	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
07	15066	X	388	-0-	-14678	-0-	1	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	14973	X	2249	-0-	-12724	-0-	4	1	1933	3	Y	284	274	0	3	1	7
							312	9									
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	11	1	3889	3	Y	506	500	0			13
							557	9									
10	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	9	1	5290	3	Y	690	605	0	77	8	21
							759	9									
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	14	1	3094	3	Y	532	364	0	169	8	20
							585	9									
*12	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	36	1	5973	3	Y	432	440	0			12
							475	9									

TOTAL GAS PROD: 73,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,697

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	W	22256	-0-	22256	416225	69	1	20199	3	Y	1807	1652	0	28	1	200
							1988	9									
02	0	W	26433	-0-	26433	442658	99	1	23944	3	Y	2173	2190	0			183
							2390	9									
03	0	W	38872	-0-	38872	481530	237	1	35595	3	Y	2764	2792	0	5	8	150
							3040	9									
04	488464	X	6934	-0-	-481530	-0-	65	1	6352	3	Y	470	544	0			76
							517	9									
05	29264	X	-0-	-0-	-29264	-0-					Y	25	39	0			62
06	37620	X	-0-	-0-	-37620	-0-					Y	4	65	0			1
07	38874	X	-0-	-0-	-38874	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	38874	X	1254	-0-	-37620	-0-	2	1	991	3	Y	237	228	0	3	1	6
							261	9									
09	6930	X	4305	-0-	-2625	-0-	10	1	3341	3	Y	867	823	0	29	8	21
							954	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	21	0	88	8	-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	57	57	8			-0-
*12	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	88	1	14606	3	Y	2141	1902	0	184	8	55
							2355	9									

TOTAL GAS PROD: 117,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,633

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	60202	X	36127	-0-	-24075	-0-	113 2692	1 9	33322	3	Y	2447	2235	0	37	1	271
02	54376	X	27435	-0-	-26941	-0-	102 2781	1 9	24552	3	Y	2528	2586	0			213
03	60202	X	31411	-0-	-28791	-0-	186 3223	1 9	28002	3	Y	2930	2958	0	28	8	157
04	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	134 1511	1 9	13038	3	Y	1374	1310	0			221
05	36115	X	-0-	-0-	-36115	-0-					Y	27	114	0			134
06	34950	X	4368	-0-	-30582	-0-	60 824	1 9	3484	3	Y	749	752	0			131
07	31403	X	-0-	-0-	-31403	-0-					Y	-0-	15	0	116	1	-0-
08	31403	X	-0-	-0-	-31403	-0-					Y	-0-					-0-
09	14670	X	-0-	-0-	-14670	-0-					Y	70	70	8			-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	10	10	8			-0-
11	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	43 1467	1 9	9411	3	Y	1334	1236	0	24	8	74
*12	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	81 2851	1 9	13390	3	Y	2592	2593	0	1	8	72

TOTAL GAS PROD: 141,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,061

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	W	42731	-0-	42731	378572	135 2676	1 9	39920	3	Y	2433	2203	0	25	1	269
02	0	W	33280	-0-	33280	411852	124 3133	1 9	30023	3	Y	2848	2877	0			240
03	0	W	31873	-0-	31873	443725	192 2930	1 9	28751	3	Y	2664	2760	0			144
04	456848	X	13123	-0-	-443725	-0-	121 1211	1 9	11791	3	Y	1101	1068	0			177
05	42718	X	5037	-0-	-37681	-0-	30 373	1 9	4634	3	Y	339	91	0			425
06	41340	X	30073	-0-	-11267	-0-	463 2679	1 9	26931	3	Y	2435	2434	0			426
07	36859	X	23449	-0-	-13410	-0-	39 4168	1 9	19242	3	Y	3789	1572	0	2397	1	246
08	31868	X	18603	-0-	-13265	-0-	31 2610	1 9	15962	3	Y	2373	2532	0	27	1	60
09	30060	X	18282	-0-	-11778	-0-	46 2036	1 9	16200	3	Y	1851	1865	0			46
10	31062	X	23055	-0-	-8007	-0-	36 2432	1 9	20587	3	Y	2211	2174	0	8	8	75
11	30060	X	13998	-0-	-16062	-0-	57 1427	1 9	12514	3	Y	1297	1272	0	29	8	71
*12	28793	X	28793	-0-	-0-	-0-	157 2670	1 9	25966	3	Y	2427	2351	0	82	8	65

TOTAL GAS PROD: 282,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,768

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	W	26476	-0-	26476	283515	96	1	22495	3	Y	3532	3353	1			236
							3885	9									
02	0	W	33866	-0-	33866	317381	259	1	29217	3	Y	3991	4060	1			167
							4390	9									
03	356599	X	39218	-0-	-317381	-0-	189	1	34876	3	Y	3775	3848	1			94
							4153	9									
04	42759	X	42759	-0-	-0-	-0-	133	1	39487	3	Y	2854	2811	1			137
							3139	9									
05	39688	X	39688	-0-	-0-	-0-	160	1	36745	3	Y	2530	2584	1			83
							2783	9									
06	38694	X	38694	-0-	-0-	-0-	206	1	35765	3	Y	2475	2465	1			93
							2723	9									
07	44175	X	42873	-0-	-1302	-0-	243	1	40672	3	Y	1780	1812	1			61
							1958	9									
08	44175	X	36582	-0-	-7593	-0-	506	1	34543	3	Y	1394	1405	1			50
							1533	9									
09	42874	X	42874	-0-	-0-	-0-	837	1	39886	3	Y	1955	1939	1			66
							2151	9									
10	42873	X	39795	-0-	-3078	-0-	719	1	37933	3	Y	1039	1063	1			42
							1143	9									
11	41490	X	36421	-0-	-5069	-0-	378	1	34375	3	Y	1516	1508	1			50
							1668	9									
*12	44299	X	34155	-0-	-10144	-0-	76	1	32249	3	Y	1664	1668	1			46
							1830	9									

TOTAL GAS PROD: 453,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,505

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	W	2544	-0-	2544	376613	10	1	2380	3	Y	140	152	1			9
							154	9									
02	0	W	49143	-0-	49143	425756	392	1	44200	3	Y	4137	3973	1			173
							4551	9									
03	0	W	53402	-0-	53402	479158	264	1	48896	3	Y	3856	3933	1			96
							4242	9									
04	532305	X	53147	-0-	-479158	-0-	168	1	49961	3	Y	2744	2709	1			131
							3018	9									
05	52049	X	47872	-0-	-4177	-0-	195	1	45020	3	Y	2415	2467	1			79
							2657	9									
06	50370	X	39728	-0-	-10642	-0-	213	1	36986	3	Y	2299	2292	1			86
							2529	9									
07	52049	X	38043	-0-	-14006	-0-	216	1	35990	3	Y	1670	1699	1			57
							1837	9									
08	52049	X	34549	-0-	-17500	-0-	480	1	32736	3	Y	1212	1226	1			43
							1333	9									
09	50370	X	36398	-0-	-13972	-0-	719	1	34260	3	Y	1290	1290	1			43
							1419	9									
10	47864	X	31789	-0-	-16075	-0-	564	1	29750	3	Y	1341	1330	1			54
							1475	9									
*11	39720	X	31041	-0-	-8679	-0-	319	1	29049	3	Y	1521	1525	1			50
							1673	9									
*12	38037	X	30370	-0-	-7667	-0-	67	1	28476	3	Y	1661	1665	1			46
							1827	9									

TOTAL GAS PROD: 448,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,286

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	W	37263	-0-	37263	393795	142 4057	1 9	33064	3	Y	3688	3478	1			246
02	0	W	51259	-0-	51259	445054	411 4522	1 9	46326	3	Y	4111	4185	1			172
03	497899	X	52845	-0-	-445054	-0-	262 4241	1 9	48342	3	Y	3855	3931	1			96
04	47059	X	47059	-0-	-0-	-0-	147 3136	1 9	43776	3	Y	2851	2811	1			136
05	42844	X	42844	-0-	-0-	-0-	174 2657	1 9	40013	3	Y	2415	2472	1			79
06	41400	X	30528	-0-	-10872	-0-	161 2298	1 9	28069	3	Y	2089	2090	1			78
07	42780	X	33387	-0-	-9393	-0-	177 3706	1 9	29504	3	Y	3369	3332	1			115
08	42780	X	29001	-0-	-13779	-0-	397 1487	1 9	27117	3	Y	1352	1419	1			48
09	41400	X	23154	-0-	-18246	-0-	450 1256	1 9	21448	3	Y	1142	1152	1			38
10	42780	X	30563	-0-	-12217	-0-	541 1454	1 9	28568	3	Y	1322	1307	1			53
*11	32310	X	30306	-0-	-2004	-0-	311 1662	1 9	28333	3	Y	1511	1514	1			50
*12	33387	X	29222	-0-	-4165	-0-	65 1737	1 9	27420	3	Y	1579	1585	1			44

TOTAL GAS PROD: 437,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,284

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	W	29885	-0-	29885	347501	16 7077	1 9	22792	3	Y	6434	7462	1			145
02	0	W	23276	-0-	23276	370777	45 8265	1 9	14966	3	Y	7514	7465	1			194
03	0	W	22574	-0-	22574	393351	91 6976	1 9	15507	3	Y	6342	6455	1			81
04	409538	X	16187	-0-	-393351	-0-	60 3204	1 9	12923	3	Y	2913	2881	1			113
05	34720	X	24504	-0-	-10216	-0-	48 8080	1 9	16376	3	Y	7345	7352	1			106
06	28920	X	24562	-0-	-4358	-0-	115 11007	1 9	13440	3	Y	10006	10064	1	1	8	47
07	30164	X	30164	-0-	-0-	-0-	471 6148	1 9	23545	3	Y	5589	5231	1	297	8	108
08	27674	X	27674	-0-	-0-	-0-	193 5377	1 9	22104	3	Y	4888	4897	1			99
09	24570	X	24038	-0-	-532	-0-	80 4868	1 9	19090	3	Y	4425	4461	1			63
10	30163	X	23709	-0-	-6454	-0-	81 3521	1 9	20107	3	Y	3201	3168	1			96
*11	29190	X	25360	-0-	-3830	-0-	119 4254	1 9	20987	3	Y	3867	3868	1			95
*12	30163	X	25131	-0-	-5032	-0-	69 7231	1 9	17831	3	Y	6574	6530	1	5	8	134

TOTAL GAS PROD: 297,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,098

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	W	26861	-0-	26861	271492	198	1	22168	3	Y	4086	4090	0			61
							4495	9									
02	0	W	20812	-0-	20812	292304	192	1	17266	3	Y	3049	3058	0			52
							3354	9									
03	327578	X	35274	-0-	-292304	-0-	271	1	31219	3	Y	3440	3436	0			56
							3784	9									
04	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	167	1	5718	3	Y	653	688	0			21
							718	9									
05	33914	X	29701	-0-	-4213	-0-	322	1	25935	3	Y	3131	2921	0	135	1	96
							3444	9									
06	36908	X	36908	-0-	-0-	-0-	247	1	30467	3	Y	5631	5339	0	242	1	146
							6194	9									
07	33914	X	17511	-0-	-16403	-0-	116	1	13088	3	Y	3915	3892	0	104	1	65
							4307	9									
08	33914	X	22404	-0-	-11510	-0-	188	1	21145	3	Y	974	982	0	27	1	30
							1071	9									
09	32820	X	22193	-0-	-10627	-0-	191	1	19308	3	Y	2449	2310	0	87	1	82
							2694	9									
10	33914	X	27544	-0-	-6370	-0-	181	1	24352	3	Y	2737	2732	0			87
							3011	9									
*11	32820	X	24166	-0-	-8654	-0-	91	1	21512	3	Y	2330	2355	0			62
							2563	9									
*12	24438	X	24438	-0-	-0-	-0-	103	1	21477	3	Y	2598	2583	0			77
							2858	9									

TOTAL GAS PROD: 294,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,993

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

01	0	W	31938	-0-	31938	452406	246	1	27464	3	Y	3844	3850	0			58
							4228	9									
02	0	W	27760	-0-	27760	480166	273	1	24531	3	Y	2687	2699	0			46
							2956	9									
03	517547	X	37381	-0-	-480166	-0-	293	1	33725	3	Y	3057	3053	0			50
							3363	9									
04	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	272	1	9308	3	Y	977	996	0			31
							1075	9									
05	36115	X	-0-	-0-	-36115	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
06	34950	X	3650	-0-	-31300	-0-	29	1	3621	3	Y	-0-					-0-
07	36115	X	16261	-0-	-19854	-0-	139	1	15646	3	Y	433	414	0	12	1	7
							476	9									
08	36115	X	17558	-0-	-18557	-0-	143	1	16129	3	Y	1169	1108	0	32	1	36
							1286	9									
09	19273	X	19273	-0-	-0-	-0-	172	1	17422	3	Y	1526	1457	0	54	1	51
							1679	9									
10	21301	X	21301	-0-	-0-	-0-	140	1	18864	3	Y	2088	2073	0			66
							2297	9									
*11	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	80	1	18969	3	Y	1987	2000	0			53
							2186	9									
*12	22267	X	22267	-0-	-0-	-0-	96	1	20005	3	Y	1969	1964	0			58
							2166	9									

TOTAL GAS PROD: 229,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,737

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	W	26160	-0-	26160	317511	190	1	21285	3	Y	4259	4255	0			64
							4685	9									
02	0	W	21141	-0-	21141	338652	196	1	17591	3	Y	3049	3061	0			52
							3354	9									
03	365484	X	26832	-0-	-338652	-0-	198	1	22810	3	Y	3476	3472	0			56
							3824	9									
04	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	204	1	6979	3	Y	1216	1234	0			38
							1338	9									
05	32767	X	-0-	-0-	-32767	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
06	25980	X	-0-	-0-	-25980	-0-					Y	-0-					-0-
07	26846	X	-0-	-0-	-26846	-0-					Y	-0-					-0-
08	26846	X	-0-	-0-	-26846	-0-					Y	-0-					-0-
09	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	12	1	2047	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	39	1	1017	3	Y	129	125	0			4
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 85,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,133

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 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	0	W	26369	-0-	26369	241090	205	1	22910	3	Y	2958	2948	0			44
							3254	9									
02	0	W	15037	-0-	15037	256127	137	1	12307	3	Y	2357	2361	0			40
							2593	9									
03	0	W	15285	-0-	15285	271412	107	1	12350	3	Y	2571	2569	0			42
							2828	9									
04	276242	X	4830	-0-	-271412	-0-	119	1	4083	3	Y	571	595	0			18
							628	9									
05	21173	X	-0-	-0-	-21173	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
06	29263	X	29263	-0-	-0-	-0-	223	1	27359	3	Y	1528	1422	0	66	1	40
							1681	9									
07	27609	X	27609	-0-	-0-	-0-	222	1	24990	3	Y	2179	2125	0	58	1	36
							2397	9									
08	25823	X	25823	-0-	-0-	-0-	203	1	22814	3	Y	2551	2439	0	70	1	78
							2806	9									
09	23205	X	23205	-0-	-0-	-0-	201	1	20311	3	Y	2448	2354	0	86	1	82
							2693	9					4	8			
10	22321	X	22321	-0-	-0-	-0-	144	1	19501	3	Y	2433	2438	0			77
							2676	9									
*11	20490	X	19762	-0-	-728	-0-	73	1	17306	3	Y	2166	2185	0			58
							2383	9									
*12	21173	X	18701	-0-	-2472	-0-	76	1	15913	3	Y	2465	2450	0			73
							2712	9									

TOTAL GAS PROD: 228,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,227

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	33938	-0-	33938	401645	260	1	29016	3	Y	4238	4234	0			63
							4662	9									
02	0	W	31360	-0-	31360	433005	308	1	27595	3	Y	3143	3153	0			53
							3457	9									
03	0	W	34131	-0-	34131	467136	262	1	30022	3	Y	3497	3493	0			57
							3847	9									
04	477583	X	10447	-0-	-467136	-0-	267	1	9159	3	Y	928	956	0			29
							1021	9									
05	34720	X	-0-	-0-	-34720	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
06	33600	X	611	-0-	-32989	-0-	49	3	562	9	Y	511	476	0	22	1	13
07	34720	X	1194	-0-	-33526	-0-	7	1	734	3	Y	412	407	0	11	1	7
							453	9									
08	34131	X	-0-	-0-	-34131	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	17	1	74	3	Y	2765	2691	0			74
							3042	9									
*12	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	38	1	2036	3	Y	3285	3262	0			97
							3614	9									

TOTAL GAS PROD: 120,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,779

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 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
01	0	W	21768	-0-	21768	348388	164	1	18308	3	Y	2996	2991	0			45
							3296	9									
02	0	W	19155	-0-	19155	367543	185	1	16547	3	Y	2203	2211	0			37
							2423	9									
03	0	W	22225	-0-	22225	389768	168	1	19329	3	Y	2480	2477	0			40
							2728	9									
04	397243	X	7475	-0-	-389768	-0-	191	1	6561	3	Y	657	676	0			21
							723	9									
05	27807	X	-0-	-0-	-27807	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
06	21510	X	-0-	-0-	-21510	-0-					Y	-0-					-0-
07	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-					-0-
08	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-					-0-
09	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	46	1	6418	3	Y	1887	1836	0			51
							2076	9									
*12	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	80	1	10227	3	Y	2004	1996	0			59
							2204	9									

TOTAL GAS PROD: 91,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,227

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	8059	-0-	8059	113852	386	1	5411	3	Y	2056	2081	0			54
							2262	9									
02	0	W	7831	-0-	7831	121683	488	1	4793	3	Y	2318	2306	0			66
							2550	9									
03	0	W	5917	-0-	5917	127600	441	1	2773	3	Y	2457	2488	0			35
							2703	9									
04	132795	X	5195	-0-	-127600	-0-	61	1	3924	3	Y	1100	1044	1			91
							1210	9									
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	862	851	1			102
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	626	237	0	473	1	18
07	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	576	582	0	2	1	10
08	5921	X	4954	-0-	-967	-0-	115	1	4817	3	Y	20	30	0			-0-
							22	9									
09	5190	X	3035	-0-	-2155	-0-	119	1	2850	3	Y	60	59	0			1
							66	9									
10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	96	1	3272	3	Y	1411	1336	0			76
							1552	9									
*11	4800	X	2900	-0-	-1900	-0-	59	1	2796	3	Y	41	115	0	1	1	1
							45	9									
*12	4960	X	4758	-0-	-202	-0-	225	1	4043	3	Y	445	436	0			10
							490	9									

TOTAL GAS PROD: 47,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,972

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
01	0	W	5808	-0-	5808	115869	256	1	3571	3	Y	1801	1824	0			48
							1981	9									
02	0	W	8194	-0-	8194	124063	29	1	2130	3	Y	5486	5071	1			463
							6035	9									
03	0	W	8947	-0-	8947	133010	40	1	3615	3	Y	4811	5010	1			264
							5292	9									
04	167794	X	34784	-0-	-133010	-0-	579	1	27821	3	Y	5804	6008	1			60
							6384	9									
05	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	389	1	5197	3	Y	3050	1082	0	2028	1	-0-
							3355	9									
06	7470	X	4575	-0-	-2895	-0-	91	1	4341	3	Y	130					130
							143	9									
07	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	70	1	4242	3	Y	3646	3487	1			289
							4011	9									
08	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	86	1	5106	3	Y	2336	2599	1			26
							2570	9									
09	7470	X	1354	-0-	-6116	-0-	343	1	56	3	Y	868	874	0			20
							955	9									
10	7719	X	1088	-0-	-6631	-0-	273	1	68	3	Y	679	662	0			37
							747	9									
*11	7470	X	1797	-0-	-5673	-0-	203	1	774	3	Y	745	747	0	14	1	21
							820	9									
*12	7719	X	5199	-0-	-2520	-0-	336	1	2863	3	Y	1818	1797	0			42
							2000	9									

TOTAL GAS PROD: 96,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	50157	-0-	50157	277525	68	1	47940	3	Y	1954	1973	0			68
							2149	9									
02	0	W	36082	-0-	36082	313607	46	1	34291	3	Y	1586	945	0	497	1	212
							1745	9									
03	0	W	30977	-0-	30977	344584	1	1	29523	3	Y	1321	1168	0	342	1	23
							1453	9									
04	384910	X	40326	-0-	-344584	-0-	24	1	39141	3	Y	1055	1063	0			15
							1161	9									
05	37448	X	26044	-0-	-11404	-0-	1	1	24738	3	Y	1186	1175	0			26
							1305	9									
06	50905	X	50905	-0-	-0-	-0-	20	1	50032	3	Y	775	780	0			21
							853	9									
07	46939	X	46939	-0-	-0-	-0-	41	1	45876	3	Y	929	925	0			25
							1022	9									
08	37448	X	33407	-0-	-4041	-0-	91	1	32096	3	Y	1109	1110	0			24
							1220	9									
09	36240	X	27523	-0-	-8717	-0-	109	1	26458	3	Y	869	874	0			19
							956	9									
10	37448	X	28018	-0-	-9430	-0-	129	1	26886	3	Y	912	892	0			39
							1003	9									
*11	36240	X	30322	-0-	-5918	-0-	148	1	29270	3	Y	822	840	0			21
							904	9									
*12	37448	X	25415	-0-	-12033	-0-	136	1	24615	3	Y	604	608	0			17
							664	9									

TOTAL GAS PROD: 426,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,122

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
01	0	W	30670	-0-	30670	212689	42	1	29636	3	Y	902	911	0			31
							992	9									
02	0	W	36334	-0-	36334	249023	47	1	35206	3	Y	983	575	0	308	1	131
							1081	9									
03	0	W	24817	-0-	24817	273840	1	1	23563	3	Y	1139	956	0	295	1	19
							1253	9									
04	281522	X	7682	-0-	-273840	-0-	4	1	7097	3	Y	528	539	0			8
							581	9									
05	37448	X	16112	-0-	-21336	-0-	15091	3	1021	9	Y	928	916	0			20
06	37986	X	37986	-0-	-0-	-0-	15	1	37390	3	Y	528	534	0			14
							581	9									
07	49569	X	49569	-0-	-0-	-0-	43	1	48885	3	Y	583	582	0			15
							641	9									
08	29051	X	29051	-0-	-0-	-0-	80	1	28156	3	Y	741	740	0			16
							815	9									
09	36240	X	24224	-0-	-12016	-0-	96	1	23434	3	Y	631	633	0			14
							694	9									
10	37448	X	21909	-0-	-15539	-0-	102	1	21165	3	Y	584	573	0			25
							642	9									
*11	36240	X	19763	-0-	-16477	-0-	97	1	19108	3	Y	507	519	0			13
							558	9									
*12	37448	X	14161	-0-	-23287	-0-	75	1	13649	3	Y	397	399	0			11
							437	9									

TOTAL GAS PROD: 312,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,451

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	27931	X	-0-	-0-	-27931	-0-					Y	-0-					-0-
02	25228	X	10298	-0-	-14930	-0-	13	1	9520	3	Y	695	384	0	218	1	93
							765	9									
03	27931	X	20329	-0-	-7602	-0-	17828	3	2501	9	Y	2274	1739	0	589	1	39
04	71723	X	71723	-0-	-0-	-0-	41	1	68543	3	Y	2854	2852	0			41
							3139	9									
05	40920	X	40920	-0-	-0-	-0-	1	1	38039	3	Y	2618	2601	0			58
							2880	9									
06	64922	X	64922	-0-	-0-	-0-	25	1	63309	3	Y	1444	1440	0	24	8	38
							1588	9									
07	68186	X	68186	-0-	-0-	-0-	59	1	66326	3	Y	1637	1580	0	53	8	42
							1801	9									
08	44140	X	44140	-0-	-0-	-0-	119	1	42056	3	Y	1786	1789	0			39
							1965	9									
09	50218	X	50218	-0-	-0-	-0-	199	1	48312	3	Y	1552	1558	0			33
							1707	9									
10	31246	X	31246	-0-	-0-	-0-	142	1	29534	3	Y	1427	1399	0			61
							1570	9									
*11	37010	X	37010	-0-	-0-	-0-	179	1	35498	3	Y	1212	1242	0			31
							1333	9									
*12	27931	X	25787	-0-	-2144	-0-	134	1	24365	3	Y	1171	1170	0			32
							1288	9									

TOTAL GAS PROD: 464,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,670

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
01	56131	X	56131	-0-	-0-	-0-	224	1	43177	3	Y	11573	11619	0			300
							12730	9									
02	42532	X	37463	-0-	-5069	-0-	263	1	27677	3	Y	8657	8590	0			367
							9523	9									
03	47089	X	38498	-0-	-8591	-0-	158	1	28874	3	Y	8605	8758	0			214
							9466	9									
04	45570	X	32289	-0-	-13281	-0-	218	1	28166	3	Y	3550	3627	0			137
							3905	9									
05	47089	X	28587	-0-	-18502	-0-	144	1	26748	3	Y	1541	1619	0			59
							1695	9									
06	45570	X	29263	-0-	-16307	-0-	206	1	27082	3	Y	1795	1817	0			37
							1975	9									
07	41478	X	29835	-0-	-11643	-0-	189	1	27927	3	Y	1563	1539	0			61
							1719	9									
08	38502	X	34000	-0-	-4502	-0-	321	1	32548	3	Y	1028	1014	0			75
							1131	9									
09	32280	X	23093	-0-	-9187	-0-	211	1	22136	3	Y	678	728	0			25
							746	9									
10	30225	X	14876	-0-	-15349	-0-	188	1	14015	3	Y	612	605	0			32
							673	9									
11	32910	X	20270	-0-	-12640	-0-	285	1	19344	3	Y	583	579	0			36
							641	9									
12	34007	X	14817	-0-	-19190	-0-	242	1	13813	3	Y	693	690	0			39
							762	9									

TOTAL GAS PROD: 359,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,878

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	62334	X	62334	-0-	-0-	-0-	313	1	60255	3	Y	1605	1614	0			42
							1766	9									
02	48944	X	47129	-0-	-1815	-0-	432	1	45354	3	Y	1221	1211	0			52
							1343	9									
03	54188	X	48527	-0-	-5661	-0-	257	1	46959	3	Y	1192	1214	0			30
							1311	9									
04	52440	X	41134	-0-	-11306	-0-	310	1	39982	3	Y	765	766	0			29
							842	9									
05	54188	X	37262	-0-	-16926	-0-	196	1	36402	3	Y	604	610	0			23
							664	9									
06	52440	X	25736	-0-	-26704	-0-	188	1	24756	3	Y	720	728	0			15
							792	9									
07	52173	X	37729	-0-	-14444	-0-	241	1	35550	3	Y	1762	1709	0			68
							1938	9									
08	48515	X	20677	-0-	-27838	-0-	194	1	19651	3	Y	756	769	0			55
							832	9									
09	41130	X	22649	-0-	-18481	-0-	206	1	21570	3	Y	794	819	0			30
							873	9									
10	37727	X	34076	-0-	-3651	-0-	439	1	32671	3	Y	878	862	0			46
							966	9									
11	36510	X	12744	-0-	-23766	-0-	174	1	11777	3	Y	721	723	0			44
							793	9									
12	37727	X	22075	-0-	-15652	-0-	366	1	20905	3	Y	731	734	0			41
							804	9									

TOTAL GAS PROD: 412,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,749

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
01	59098	X	59098	-0-	-0-	-0-	298	1	57487	3	Y	1194	1201	0			31
							1313	9									
02	50204	X	36262	-0-	-13942	-0-	333	1	34948	3	Y	892	885	0			38
							981	9									
03	55583	X	37812	-0-	-17771	-0-	200	1	36637	3	Y	886	902	0			22
							975	9									
04	53790	X	35048	-0-	-18742	-0-	264	1	34056	3	Y	662	659	0			25
							728	9									
05	55583	X	35279	-0-	-20304	-0-	186	1	34407	3	Y	624	625	0			24
							686	9									
06	53790	X	27265	-0-	-26525	-0-	198	1	25934	3	Y	1030	1033	0			21
							1133	9									
07	40145	X	25428	-0-	-14717	-0-	159	1	23491	3	Y	1616	1574	0			63
							1778	9									
08	37820	X	20830	-0-	-16990	-0-	195	1	19779	3	Y	778	784	0			57
							856	9									
09	35040	X	33697	-0-	-1343	-0-	310	1	32527	3	Y	782	810	0			29
							860	9									
10	35278	X	19905	-0-	-15373	-0-	252	1	18759	3	Y	813	799	0			43
							894	9									
11	30512	X	30512	-0-	-0-	-0-	433	1	29380	3	Y	635	639	0			39
							699	9									
12	34813	X	11627	-0-	-23186	-0-	192	1	11000	3	Y	395	412	0			22
							435	9									

TOTAL GAS PROD: 372,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,307

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	55180 X	42115	-0-	-13065	-0-	209	1	40293	3	Y	1466	1474	0			38
						1613	9									
02	49840 X	26245	-0-	-23595	-0-	236	1	24782	3	Y	1115	1106	0			47
						1227	9									
03	55180 X	27082	-0-	-28098	-0-	141	1	25744	3	Y	1088	1108	0			27
						1197	9									
04	53400 X	27767	-0-	-25633	-0-	193	1	24926	3	Y	2407	2341	0			93
						2648	9									
05	47678 X	36757	-0-	-10921	-0-	176	1	32600	3	Y	3619	3574	0			138
						3981	9									
06	40770 X	35332	-0-	-5438	-0-	238	1	31212	3	Y	3529	3595	0			72
						3882	9									
07	32546 X	32546	-0-	-0-	-0-	208	1	30729	3	Y	1463	1478	0			57
						1609	9									
08	36766 X	26547	-0-	-10219	-0-	252	1	25519	3	Y	705	710	0			52
						776	9									
09	35580 X	17961	-0-	-17619	-0-	161	1	16935	3	Y	786	809	0			29
						865	9									
10	36766 X	15744	-0-	-21022	-0-	189	1	14112	3	Y	1312	1272	0			69
						1443	9									
11	35340 X	13994	-0-	-21346	-0-	185	1	12533	3	Y	1160	1158	0			71
						1276	9									
12	32550 X	13318	-0-	-19232	-0-	216	1	12324	3	Y	707	738	0			40
						778	9									

TOTAL GAS PROD: 315,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,357

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

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.	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	53661	X	40530	-0-	-13131	-0-	208 1956	1 9	38366	3	Y	1778	1793	0			62
02	48468	X	45052	-0-	-3416	-0-	58 2199	1 9	42795	3	Y	1999	1167	0	627	1	267
03	71998	X	71998	-0-	-0-	-0-	1 2423	1 9	69574	3	Y	2203	1862	0	570	1	38
04	51930	X	44502	-0-	-7428	-0-	26 1755	1 9	42721	3	Y	1595	1610	0			23
05	53661	X	30634	-0-	-23027	-0-	1 1491	1 9	29142	3	Y	1355	1348	0			30
06	68530	X	68530	-0-	-0-	-0-	27 870	1 9	67633	3	Y	791	670	0	133	8	18
07	63875	X	63875	-0-	-0-	-0-	55 958	1 9	62862	3	Y	871	615	0	258	8	16
08	53661	X	29791	-0-	-23870	-0-	81 1202	1 9	28508	3	Y	1093	1085	0			24
09	51930	X	22522	-0-	-29408	-0-	88 992	1 9	21442	3	Y	902	907	0			19
10	53661	X	28690	-0-	-24971	-0-	134 793	1 9	27763	3	Y	721	709	0			31
*11	51930	X	25274	-0-	-26656	-0-	124 696	1 9	24454	3	Y	633	648	0			16
*12	53661	X	25822	-0-	-27839	-0-	137 744	1 9	24941	3	Y	676	673	0			19

TOTAL GAS PROD: 497,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,617

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
01	57251	X	57251	-0-	-0-	-0-	285 2087	1 9	54879	3	N	1897	1908	0			49
02	45276	X	41177	-0-	-4099	-0-	373 1561	1 9	39243	3	N	1419	1408	0			60
03	50127	X	49227	-0-	-900	-0-	259 1552	1 9	47416	3	N	1411	1436	0			35
04	48510	X	37582	-0-	-10928	-0-	280 1159	1 9	36143	3	N	1054	1048	0			41
05	50127	X	36570	-0-	-13557	-0-	190 1091	1 9	35289	3	N	992	995	0			38
06	48510	X	32181	-0-	-16329	-0-	232 1397	1 9	30552	3	N	1270	1282	0			26
07	49228	X	27765	-0-	-21463	-0-	175 1869	1 9	25721	3	N	1699	1659	0			66
08	49228	X	22706	-0-	-26522	-0-	209 1284	1 9	21213	3	N	1167	1148	0			85
09	37590	X	31234	-0-	-6356	-0-	287 839	1 9	30108	3	N	763	820	0			28
10	36580	X	17649	-0-	-18931	-0-	224 727	1 9	16698	3	N	661	654	0			35
11	32190	X	26039	-0-	-6151	-0-	369 663	1 9	25007	3	N	603	601	0			37
12	32271	X	23553	-0-	-8718	-0-	392 732	1 9	22429	3	N	665	664	0			38

TOTAL GAS PROD: 402,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,601

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	39990 X	36176	-0-	-3814	-0-	178	1	34418	3	N	1436	1491	1			43
						1580	9									
02	36120 X	35479	-0-	-641	-0-	321	1	33729	3	N	1299	1287	1			55
						1429	9									
03	39990 X	39425	-0-	-565	-0-	207	1	37796	3	N	1293	1316	1			32
						1422	9									
04	38700 X	33024	-0-	-5676	-0-	246	1	31716	3	N	965	960	0			37
						1062	9									
05	37157 X	37157	-0-	-0-	-0-	190	1	35248	3	N	1563	1540	0			60
						1719	9									
06	39403 X	39403	-0-	-0-	-0-	280	1	36733	3	N	2173	2188	0			45
						2390	9									
07	39432 X	36475	-0-	-2957	-0-	230	1	33874	3	N	2155	2116	0			84
						2371	9									
08	39432 X	32120	-0-	-7312	-0-	299	1	30269	3	N	1411	1392	0			103
						1552	9									
09	38700 X	22450	-0-	-16250	-0-	201	1	21029	3	N	1109	1171	0			41
						1220	9									
10	39990 X	24146	-0-	-15844	-0-	305	1	22763	3	N	980	969	0			52
						1078	9									
11	38700 X	24243	-0-	-14457	-0-	338	1	22944	3	N	874	872	0			54
						961	9									
12	36487 X	32409	-0-	-4078	-0-	536	1	30610	3	N	1148	1137	0			65
						1263	9									

TOTAL GAS PROD: 392,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,406

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
01	34224 X	16744	-0-	-17480	-0-	21	1	15036	3	N	1534	1494	1			46
						1687	9									
02	30912 X	26135	-0-	-4777	-0-	33	1	24358	3	N	1585	1419	1			212
						1744	9									
03	34224 X	26434	-0-	-7790	-0-	1	1	24620	3	N	1648	1832	1			28
						1813	9									
04	33120 X	18711	-0-	-14409	-0-	10	1	17234	3	N	1334	1343	0			19
						1467	9									
05	35348 X	35348	-0-	-0-	-0-	1	1	31884	3	N	3148	3098	0			69
						3463	9									
06	69974 X	69974	-0-	-0-	-0-	26	1	67612	3	N	2124	2136	0			57
						2336	9									
07	73474 X	73474	-0-	-0-	-0-	63	1	71531	3	N	1709	1721	0			45
						1880	9									
08	59604 X	59604	-0-	-0-	-0-	160	1	56159	3	N	2986	2966	0			65
						3285	9									
09	33120 X	26388	-0-	-6732	-0-	101	1	24678	3	N	1463	1497	0			31
						1609	9									
10	59909 X	59909	-0-	-0-	-0-	284	1	58893	3	N	665	667	0			29
						732	9									
*11	33120 X	13244	-0-	-19876	-0-	61	1	12170	3	N	921	926	0			24
						1013	9									
*12	34224 X	9522	-0-	-24702	-0-	44	1	7994	3	N	1349	1336	0			37
						1484	9									

TOTAL GAS PROD: 435,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,466

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	W	31402	-0-	31402	493085	16	1	22468	3	N	8107	7970	1			137
							8918	9									
02	0	W	24744	-0-	24744	517829	48	1	16087	3	N	7826	7761	1			202
							8609	9									
03	0	W	26204	-0-	26204	544033	111	1	18963	3	N	6482	6600	1			84
							7130	9									
04	563476	X	19443	-0-	-544033	-0-	75	1	15980	3	N	3080	3044	1			120
							3388	9									
05	24662	X	24662	-0-	-0-	-0-	47	1	16073	3	N	7765	7773	1			112
							8542	9									
06	32458	X	32458	-0-	-0-	-0-	166	1	19490	3	N	11638	11695	1			55
							12802	9									
07	27404	X	27206	-0-	-198	-0-	455	1	22770	3	N	3619	3600	1			74
							3981	9									
08	26195	X	20444	-0-	-5751	-0-	148	1	16902	3	N	3085	3096	1			63
							3394	9									
09	32490	X	16215	-0-	-16275	-0-	55	1	13148	3	N	2738	2762	1			39
							3012	9									
10	33542	X	15707	-0-	-17835	-0-	57	1	14110	3	N	1400	1397	1			42
							1540	9									
*11	32460	X	10892	-0-	-21568	-0-	54	1	9506	3	N	1211	1223	1			30
							1332	9									
*12	27218	X	11594	-0-	-15624	-0-	34	1	8944	3	N	2378	2360	1			48
							2616	9									

TOTAL GAS PROD: 260,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,329

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	W	29428	-0-	29428	417851	15	1	20977	3	Y	7669	8768	1			151
							8436	9									
02	0	W	22813	-0-	22813	440664	42	1	14182	3	Y	7808	7757	1			202
							8589	9									
03	0	W	23534	-0-	23534	464198	99	1	16840	3	Y	5995	6120	1			77
							6595	9									
04	481277	X	17079	-0-	-464198	-0-	65	1	13879	3	Y	2850	2816	1			111
							3135	9									
05	22184	X	22184	-0-	-0-	-0-	41	1	14243	3	Y	7182	7190	1			103
							7900	9									
06	29752	X	29752	-0-	-0-	-0-	126	1	14780	3	Y	13496	13535	1			64
							14846	9									
07	33094	X	33094	-0-	-0-	-0-	514	1	25714	3	Y	6242	6178	1			128
							6866	9									
08	27702	X	27702	-0-	-0-	-0-	193	1	22068	3	Y	4946	4974	1			100
							5441	9									
09	29760	X	24831	-0-	-4929	-0-	81	1	19224	3	Y	5024	5052	1			72
							5526	9									
10	33108	X	16576	-0-	-16532	-0-	54	1	13457	3	Y	2786	2774	1			84
							3065	9									
*11	32040	X	21248	-0-	-10792	-0-	98	1	17342	3	Y	3462	3461	1			85
							3808	9									
*12	33108	X	27386	-0-	-5722	-0-	84	1	21848	3	Y	4958	4942	1			101
							5454	9									

TOTAL GAS PROD: 295,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,418

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	20799	-0-	20799	334310	71	1	18601	3	Y	1934	1928	1			75
							2127	9									
02	0	W	19582	-0-	19582	353892	54	1	18001	3	Y	1388	1463	1			-0-
							1527	9									
03	0	W	18605	-0-	18605	372497	41	1	16870	3	Y	1540	1540	1			-0-
							1694	9									
04	397271	X	24774	-0-	-372497	-0-	52	1	23660	3	Y	965	937	0			28
							1062	9									
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	10	1	2425	3	Y	132	152	0			8
							145	9									
06	20970	X	5093	-0-	-15877	-0-	27	1	4702	3	Y	331	317	0			22
							364	9									
07	25575	X	14012	-0-	-11563	-0-	49	1	12965	3	Y	907	885	0			44
							998	9									
08	25575	X	16044	-0-	-9531	-0-	112	1	14925	3	Y	915	914	0			45
							1007	9									
09	24750	X	14962	-0-	-9788	-0-	192	1	13576	3	Y	1085	1091	0			39
							1194	9									
10	14012	X	11866	-0-	-2146	-0-	151	1	10169	3	Y	1405	1416	0			28
							1546	9									
11	15540	X	11862	-0-	-3678	-0-	112	1	9962	3	Y	1625	1558	0	54	8	41
							1788	9									
12	16058	X	13265	-0-	-2793	-0-	95	1	11453	3	Y	1561	1513	0	20	8	69
							1717	9									

TOTAL GAS PROD: 173,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,788

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
01	0	W	1408	-0-	1408	209045	4	1	932	3	Y	429	439	0			17
							472	9									
02	0	W	16814	-0-	16814	225859	45	1	15013	3	Y	1596	1582	0			31
							1756	9									
03	0	W	33911	-0-	33911	259770	76	1	30903	3	Y	2665	2696	0			-0-
							2932	9									
04	276880	X	17110	-0-	-259770	-0-	34	1	15336	3	Y	1582	1536	0			46
							1740	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
06	32880	X	-0-	-0-	-32880	-0-					Y	-0-					-0-
07	33914	X	-0-	-0-	-33914	-0-					Y	-0-					-0-
08	33914	X	6	-0-	-33908	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	17100	X	1032	-0-	-16068	-0-	19	1	770	3	Y	221	209	0	4	8	8
							243	9									
10	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	181	1	5847	3	Y	1589	1566	0			31
							1748	9									
11	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	162	1	9405	3	Y	1273	1271	0			33
							1400	9									
*12	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	148	1	11980	3	Y	1154	1136	0			51
							1269	9									

TOTAL GAS PROD: 102,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,512

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	27656	-0-	27656	231876	94	1	24573	3	Y	2717	2666	0			105
							2989	9									
02	0	W	22551	-0-	22551	254427	62	1	20382	3	Y	1915	1983	0			37
							2107	9									
03	0	W	23324	-0-	23324	277751	52	1	21336	3	Y	1760	1765	0			32
							1936	9									
04	284130	X	6379	-0-	-277751	-0-	13	1	5740	3	Y	569	584	0			17
							626	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
06	25230	X	-0-	-0-	-25230	-0-					Y	97	90	0			7
07	24955	X	-0-	-0-	-24955	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
08	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					Y	-0-					-0-
09	6390	X	1075	-0-	-5315	-0-	21	1	896	3	Y	144	139	0			5
							158	9									
10	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	185	1	5850	3	Y	1339	1318	0			26
							1473	9									
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	99	1	2466	3	Y	1042	1041	0			27
							1146	9									
*12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	58	1	2587	3	Y	1375	1341	0			61
							1513	9									

TOTAL GAS PROD: 96,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,958

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
01	0	W	37483	-0-	37483	521872	50	1	37018	3	Y	377	1739	1			39
							415	9									
02	0	W	34497	-0-	34497	556369	79	1	32692	3	Y	1569	1582	1			26
							1726	9									
03	0	W	34559	-0-	34559	590928	63	1	33080	3	Y	1287	1286	1			27
							1416	9									
04	0	W	33512	-0-	33512	624440	204	1	31657	3	Y	1501	1482	1			46
							1651	9									
05	0	W	36663	-0-	36663	661103	232	1	34619	3	Y	1647	1693	1			-0-
							1812	9									
06	0	W	27822	-0-	27822	688925	142	1	26233	3	Y	1315	1285	0			30
							1447	9									
07	0	W	24004	-0-	24004	712929	74	1	22457	3	Y	1339	1347	0			22
							1473	9									
08	0	W	19189	-0-	19189	732118	34	1	17762	3	Y	1266	1265	0			23
							1393	9									
09	756204	X	24086	-0-	-732118	-0-	102	1	22566	3	Y	1289	1280	0			32
							1418	9									
10	36673	X	25948	-0-	-10725	-0-	105	1	24431	3	Y	1284	1292	0			24
							1412	9									
*11	27810	X	21587	-0-	-6223	-0-	57	1	20253	3	Y	1161	1146	0			39
							1277	9									
*12	24893	X	21192	-0-	-3701	-0-	107	1	19688	3	Y	1270	1283	0			26
							1397	9									

TOTAL GAS PROD: 340,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,305

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74431	X	39741	-0-	-34690	-0-	156 3320	1 9	36265	3	N	3018	2944	1			207
02	67228	X	49760	-0-	-17468	-0-	401 4133	1 9	45226	3	N	3757	3807	1			157
03	74431	X	55162	-0-	-19269	-0-	275 4000	1 9	50887	3	N	3636	3703	1			90
04	72030	X	51419	-0-	-20611	-0-	163 2647	1 9	48609	3	N	2406	2381	1			115
05	56670	X	56670	-0-	-0-	-0-	233 2657	1 9	53780	3	N	2415	2451	1			79
06	53370	X	42583	-0-	-10787	-0-	228 2743	1 9	39612	3	N	2494	2480	1			93
07	55149	X	39544	-0-	-15605	-0-	222 2285	1 9	37037	3	N	2077	2099	1			71
08	56668	X	38434	-0-	-18234	-0-	530 1700	1 9	36204	3	N	1545	1561	1			55
09	54840	X	43480	-0-	-11360	-0-	842 2516	1 9	40122	3	N	2287	2265	1			77
10	56668	X	35363	-0-	-21305	-0-	629 1537	1 9	33197	3	N	1397	1418	1			56
*11	42570	X	35800	-0-	-6770	-0-	368 1961	1 9	33471	3	N	1783	1780	1			59
*12	44919	X	37791	-0-	-7128	-0-	84 2364	1 9	35343	3	N	2149	2148	1			60

TOTAL GAS PROD: 525,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,964

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

01	0	W	3679	-0-	3679	46058	35 1027	1 9	2617	3	Y	934	886	1			48
02	0	W	11086	-0-	11086	57144	49 2742	1 9	8295	3	Y	2493	2355	1			186
03	0	W	13406	-0-	13406	70550	67 2001	1 9	11338	3	Y	1819	1945	1			60
04	79037	X	8487	-0-	-70550	-0-	55 1418	1 9	7014	3	Y	1289	1256	1			93
05	11222	X	10958	-0-	-264	-0-	78 1287	1 9	9593	3	Y	1170	1199	1			64
06	10860	X	8566	-0-	-2294	-0-	102 953	1 9	7511	3	Y	866	893	1			37
07	11222	X	6086	-0-	-5136	-0-	77 828	1 9	5181	3	Y	753	769	1			21
08	11222	X	5890	-0-	-5332	-0-	102 1231	1 9	4557	3	Y	1119	1049	1			91
09	10590	X	3980	-0-	-6610	-0-	111 517	1 9	3352	3	Y	470	482	1			79
10	10943	X	2008	-0-	-8935	-0-	34 190	1 9	1784	3	Y	173	235	1			17
11	8580	X	5066	-0-	-3514	-0-	144 347	1 9	4575	3	Y	315	305	1			27
12	6076	X	2592	-0-	-3484	-0-	73 284	1 9	2235	3	Y	258	272	1			13

TOTAL GAS PROD: 81,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,659

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	4478	-0-	4478	52756	36	1	2697	3	Y	1586	1634	1			81
							1745	9									
02	0	W	10196	-0-	10196	62952	40	1	6724	3	Y	3120	2969	1			232
							3432	9									
03	0	W	17492	-0-	17492	80444	78	1	13093	3	Y	3928	4031	1			129
							4321	9									
04	97805	X	17361	-0-	-80444	-0-	101	1	12846	3	Y	4013	3854	1			288
							4414	9									
05	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	116	1	14300	3	Y	3188	3302	1			174
							3507	9									
06	16920	X	11207	-0-	-5713	-0-	174	1	8458	3	Y	2341	2416	1			99
							2575	9									
07	17484	X	10663	-0-	-6821	-0-	157	1	8307	3	Y	1999	2042	1			56
							2199	9									
08	17949	X	13033	-0-	-4916	-0-	246	1	10721	3	Y	1878	1781	1			153
							2066	9									
09	17370	X	9410	-0-	-7960	-0-	247	1	7412	3	Y	1592	1477	1			268
							1751	9									
10	17918	X	5472	-0-	-12446	-0-	113	1	4818	3	Y	492	711	1			49
							541	9									
11	12600	X	2337	-0-	-10263	-0-	241	1	1159	3	Y	852	828	1			73
							937	9									
12	13020	X	1520	-0-	-11500	-0-	233	1	334	3	Y	866	895	1			44
							953	9									

TOTAL GAS PROD: 121,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,855

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
01	56763	X	56763	-0-	-0-	-0-	77	1	54941	3	Y	1586	1658	0			-0-
							1745	9									
02	50792	X	42632	-0-	-8160	-0-	54	1	40454	3	Y	1931	1093	0	588	8	250
							2124	9									
03	56234	X	31721	-0-	-24513	-0-	1	1	29464	3	Y	2051	1735	0	531	1	35
							2256	9									
04	54420	X	32541	-0-	-21879	-0-	19	1	31046	3	Y	1342	1358	0			19
							1476	9									
05	56234	X	24868	-0-	-31366	-0-	23574	3	1294	9	Y	1176	1169	0			26
06	59845	X	59845	-0-	-0-	-0-	23	1	58923	3	Y	817	821	0			22
							899	9									
07	77748	X	77748	-0-	-0-	-0-	68	1	76802	3	Y	798	799	0			21
							878	9									
08	34277	X	34277	-0-	-0-	-0-	94	1	33302	3	Y	801	804	0			18
							881	9									
09	54420	X	24414	-0-	-30006	-0-	97	1	23506	3	Y	737	739	0			16
							811	9									
10	56234	X	30960	-0-	-25274	-0-	145	1	30076	3	Y	672	659	0			29
							739	9									
*11	54420	X	27535	-0-	-26885	-0-	135	1	26731	3	Y	608	621	0			16
							669	9									
*12	56234	X	22819	-0-	-33415	-0-	121	1	22019	3	Y	617	616	0			17
							679	9									

TOTAL GAS PROD: 466,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,136

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	23214 X	23214	-0-	-0-	-0-	216	1	21064	3	Y	1758	1724	0			235
						1934	9									
02	15764 X	15539	-0-	-225	-0-	170	1	13475	3	Y	1722	1786	1			171
						1894	9									
03	17453 X	14602	-0-	-2851	-0-	253	1	12701	3	Y	1498	1558	1			111
						1648	9									
04	16890 X	15735	-0-	-1155	-0-	558	1	13635	3	Y	1402	1326	0			187
						1542	9									
05	17453 X	16008	-0-	-1445	-0-	351	1	13308	3	Y	2135	2080	0			242
						2349	9									
06	16890 X	14466	-0-	-2424	-0-	322	1	11529	3	Y	2377	1571	0	660	1	388
						2615	9									
07	17205 X	9295	-0-	-7910	-0-	48	1	6650	3	Y	2361	1045	0	893	1	13
						2597	9					798	8			
08	16275 X	7758	-0-	-8517	-0-	37	1	6771	3	Y	864	780	0	88	1	9
						950	9									
09	15750 X	8567	-0-	-7183	-0-	60	1	7540	3	Y	879	880	0			8
						967	9									
10	15996 X	9454	-0-	-6542	-0-	43	1	8175	3	Y	1124	1113	0			19
						1236	9									
*11	14460 X	10344	-0-	-4116	-0-	106	1	8823	3	Y	1286	1285	0			20
						1415	9									
*12	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	120	1	8252	3	Y	918	924	0			14
						1010	9									

TOTAL GAS PROD: 154,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,324

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

01	20522 X	10618	-0-	-9904	-0-	81	1	7890	3	Y	2406	2447	1			161
						2647	9									
02	18536 X	11463	-0-	-7073	-0-	127	1	10082	3	Y	1140	1188	1			113
						1254	9									
03	20522 X	11787	-0-	-8735	-0-	210	1	10546	3	Y	937	980	1			70
						1031	9									
04	19860 X	8507	-0-	-11353	-0-	309	1	7537	3	Y	601	591	0			80
						661	9									
05	20522 X	264	-0-	-20258	-0-	4	1	137	3	Y	112	179	0			13
						123	9									
06	12270 X	-0-	-0-	-12270	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
07	12679 X	12369	-0-	-310	-0-	78	1	10799	3	Y	1356	570	0	774	1	12
						1492	9									
08	11780 X	11376	-0-	-404	-0-	55	1	10140	3	Y	1074	966	0	109	1	11
						1181	9									
09	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	74	1	9227	3	Y	879	882	0			8
						967	9									
10	12369 X	9607	-0-	-2762	-0-	45	1	8576	3	Y	896	889	0			15
						986	9									
*11	11970 X	9386	-0-	-2584	-0-	102	1	8436	3	Y	771	774	0			12
						848	9									
*12	12369 X	7701	-0-	-4668	-0-	100	1	6900	3	Y	637	640	0			9
						701	9									

TOTAL GAS PROD: 103,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,809

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	29646	-0-	29646	360613	278 2327	1 9	27041	3	Y	2115	2221	1			142
02	0	W	17145	-0-	17145	377758	192 1679	1 9	15274	3	Y	1526	1517	1			151
03	394009	X	16251	-0-	-377758	-0-	289 1506	1 9	14456	3	Y	1369	1418	1			102
04	22410	X	17500	-0-	-4910	-0-	636 1321	1 9	15543	3	Y	1201	1142	0			161
05	23157	X	16965	-0-	-6192	-0-	381 2119	1 9	14465	3	Y	1926	1868	0			219
06	22410	X	16268	-0-	-6142	-0-	377 2390	1 9	13501	3	Y	2173	1434	0	603	1	355
07	18972	X	10095	-0-	-8877	-0-	59 2036	1 9	8000	3	Y	1851	1133	0	1057	1	16
08	18073	X	9230	-0-	-8843	-0-	43 1234	1 9	7953	3	Y	1122	1013	0	114	1	11
09	17490	X	10515	-0-	-6975	-0-	74 1113	1 9	9328	3	Y	1012	1012	0	1	8	10
10	16957	X	15619	-0-	-1338	-0-	72 1597	1 9	13950	3	Y	1452	1438	0			24
*11	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	176 1510	1 9	14603	3	Y	1373	1375	0			22
*12	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	210 1462	1 9	14513	3	Y	1329	1331	0			20

TOTAL GAS PROD: 191,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,449

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.	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	46345	X	14066	-0-	-32279	-0-	50	1	12962	3	Y	958	954	1			37
							1054	9									
02	41860	X	9635	-0-	-32225	-0-	26	1	8763	3	Y	769	791	1			15
							846	9									
03	46345	X	7690	-0-	-38655	-0-	6981	1	17	3	Y	629	632	1			12
							692	9									
04	44850	X	10833	-0-	-34017	-0-	22	1	10221	3	Y	536	532	0			16
							590	9									
05	13950	X	1825	-0-	-12125	-0-	7	1	1746	3	Y	65	77	0			4
							72	9									
06	13620	X	-0-	-0-	-13620	-0-					Y	80	79	0			5
07	11191	X	336	-0-	-10855	-0-	1	1	329	3	Y	5	10	0			-0-
							6	9									
08	11191	X	5362	-0-	-5829	-0-	37	1	4925	3	Y	364	346	0			18
							400	9									
09	10830	X	112	-0-	-10718	-0-	8	1	71	3	Y	30	47	0			1
							33	9									
10	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	225	1	7779	3	Y	1258	1234	0			25
							1384	9									
11	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	209	1	9570	3	Y	1138	1133	0			30
							1252	9									
*12	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	179	1	12797	3	Y	1015	1000	0			45
							1117	9									

TOTAL GAS PROD: 84,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,847

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47802	X	29604	-0-	-18198	-0-	104	1	27083	3	Y	2197	2169	0			95
							2417	9									
02	43176	X	30349	-0-	-12827	-0-	86	1	28364	3	Y	1726	1788	0			33
							1899	9									
03	47802	X	33883	-0-	-13919	-0-	78	1	31630	3	Y	1977	1974	0			36
							2175	9									
04	46260	X	27142	-0-	-19118	-0-	55	1	25207	3	Y	1709	1694	0			51
							1880	9									
05	33604	X	-0-	-0-	-33604	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
06	32790	X	664	-0-	-32126	-0-	2	1	412	3	Y	227	212	0			15
							250	9									
07	33883	X	15761	-0-	-18122	-0-	55	1	14354	3	Y	1229	1185	0			59
							1352	9									
08	33883	X	15542	-0-	-18341	-0-	111	1	14749	3	Y	620	648	0			31
							682	9									
09	27150	X	14507	-0-	-12643	-0-	200	1	14134	3	Y	157	182	0			6
							173	9									
10	15748	X	11760	-0-	-3988	-0-	164	1	11028	3	Y	516	512	0			10
							568	9									
11	15240	X	12368	-0-	-2872	-0-	121	1	10793	3	Y	1322	1297	0			35
							1454	9									
12	15748	X	12839	-0-	-2909	-0-	95	1	11493	3	Y	1137	1121	0			51
							1251	9									

TOTAL GAS PROD: 204,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,817

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	3671	-0-	-11798	-0-	3445	3	226	9	N	205	498	1			242
02	13972	X	5099	-0-	-8873	-0-	4418	3	681	9	N	619	663	1			198
03	15469	X	4507	-0-	-10962	-0-	3819	3	688	9	N	625	492	1			331
04	14970	X	4442	-0-	-10528	-0-	3705	3	737	9	N	670	701	1			300
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	3744	3	769	9	N	699	722	1			277
06	5460	X	3058	-0-	-2402	-0-	2590	3	468	9	N	425	531	1			171
07	5642	X	3126	-0-	-2516	-0-	2591	3	535	9	N	486	335	1	3	8	319
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4073	3	766	9	N	696	832	1			183
09	4440	X	3756	-0-	-684	-0-	3111	3	645	9	N	586	501	1			268
10	4526	X	3306	-0-	-1220	-0-	2981	3	325	9	N	295	351	1			212
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4148	3	554	9	N	504	504	1			212
12	4836	X	4124	-0-	-712	-0-	3629	3	495	9	N	450	304	1			358

TOTAL GAS PROD: 49,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,260

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
01	0	W	620	-0-	620	50313	6	1	564	3	Y	45	39	0			6
							50	9									
02	0	W	11287	-0-	11287	61600	126	1	10033	3	Y	1025	929	0			102
							1128	9									
03	0	W	10607	-0-	10607	72207	196	1	9824	3	Y	534	561	0	38	8	37
							587	9									
04	76580	X	4373	-0-	-72207	-0-	158	1	3862	3	Y	321	315	0			43
							353	9									
05	12493	X	9383	-0-	-3110	-0-	220	1	8372	3	Y	719	680	0			82
							791	9									
06	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	311	1	11126	3	Y	891	568	0	241	1	142
							980	9					22	8			
07	12493	X	6126	-0-	-6367	-0-	39	1	5354	3	Y	666	422	0	380	1	6
							733	9									
08	10602	X	5099	-0-	-5503	-0-	24	1	4439	3	Y	578	519	0	59	1	6
							636	9									
09	12420	X	4772	-0-	-7648	-0-	31	1	3992	3	Y	681	681	0			6
							749	9									
10	12834	X	5526	-0-	-7308	-0-	23	1	4542	3	Y	874	866	0			14
							961	9									
*11	12420	X	7681	-0-	-4739	-0-	82	1	6840	3	Y	690	693	0			11
							759	9									
*12	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	104	1	7173	3	Y	1380	1370	0			21
							1518	9									

TOTAL GAS PROD: 86,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,404

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	5831	-0-	5831	62018	57	1	5492	3	Y	256	222	0			34
							282	9									
02	0	W	5686	-0-	5686	67704	144	1	4150	3	Y	1265	1174	0			125
							1392	9									
03	0	W	6049	-0-	6049	73753	215	1	4364	3	Y	1336	1362	0			99
							1470	9									
04	79248	X	5495	-0-	-73753	-0-	363	1	4397	3	Y	668	678	1			89
							735	9									
05	6293	X	3784	-0-	-2509	-0-	283	1	2507	3	Y	904	890	0			103
							994	9									
06	6090	X	5436	-0-	-654	-0-	223	1	4499	3	Y	649	605	0			147
							714	9									
07	6293	X	5192	-0-	-1101	-0-	60	1	4264	3	Y	789	478	0	451	1	7
							868	9									
08	6045	X	3979	-0-	-2066	-0-	43	1	3265	3	Y	610	549	0	62	1	6
							671	9									
09	5730	X	3988	-0-	-1742	-0-	57	1	3340	3	Y	537	538	0			5
							591	9									
10	5611	X	4534	-0-	-1077	-0-	36	1	3737	3	Y	692	686	0			11
							761	9									
*11	5430	X	3434	-0-	-1996	-0-	126	1	2572	3	Y	669	669	0			11
							736	9									
*12	5177	X	4701	-0-	-476	-0-	181	1	3825	3	Y	632	634	0			9
							695	9									

TOTAL GAS PROD: 58,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,007

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

01	0	W	4589	-0-	4589	60581	43	1	4217	3	Y	299	259	0			40
							329	9									
02	0	W	10762	-0-	10762	71343	104	1	8317	3	Y	2128	1957	0			211
							2341	9									
03	0	W	9859	-0-	9859	81202	144	1	7193	3	Y	2293	2334	0			170
							2522	9									
04	92219	X	11017	-0-	-81202	-0-	332	1	8125	3	Y	2327	2186	0			311
							2560	9									
05	11904	X	9021	-0-	-2883	-0-	212	1	8072	3	Y	670	905	0			76
							737	9									
06	11520	X	7725	-0-	-3795	-0-	188	1	6753	3	Y	713	475	0	198	1	116
							784	9									
07	11904	X	5507	-0-	-6397	-0-	36	1	4825	3	Y	587	363	0	335	1	5
							646	9									
08	11377	X	9339	-0-	-2038	-0-	47	1	8699	3	Y	539	484	0	55	1	5
							593	9									
09	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	100	1	12589	3	Y	383	384	0			4
							421	9									
10	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	63	1	12157	3	Y	295	294	0			5
							325	9									
*11	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	131	1	10920	3	Y	311	311	0			5
							342	9									
*12	13547	X	10831	-0-	-2716	-0-	149	1	10289	3	Y	357	357	0			5
							393	9									

TOTAL GAS PROD: 115,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,902

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	50357	-0-	50357	639950	64	1	47139	3	Y	2867	2851	0			52
							3154	9									
02	0	W	45090	-0-	45090	685040	102	1	42527	3	Y	2237	2251	0			38
							2461	9									
03	0	W	39693	-0-	39693	724733	71	1	37652	3	Y	1791	1791	0			38
							1970	9									
04	764034	X	39301	-0-	-724733	-0-	236	1	36730	3	Y	2123	2096	0			65
							2335	9									
05	53878	X	46744	-0-	-7134	-0-	294	1	43853	3	Y	2361	2381	0			45
							2597	9									
06	48720	X	36153	-0-	-12567	-0-	184	1	33979	3	Y	1809	1812	0			42
							1990	9									
07	49910	X	35472	-0-	-14438	-0-	109	1	33139	3	Y	2022	2031	0			33
							2224	9									
08	46748	X	32907	-0-	-13841	-0-	59	1	30673	3	Y	1977	1974	0			36
							2175	9									
09	45240	X	33947	-0-	-11293	-0-	142	1	31450	3	Y	2141	2124	0			53
							2355	9									
10	46748	X	33531	-0-	-13217	-0-	134	1	31197	3	Y	2000	2016	0			37
							2200	9									
*11	36150	X	27326	-0-	-8824	-0-	71	1	25377	3	Y	1707	1687	0			57
							1878	9									
*12	35464	X	29962	-0-	-5502	-0-	151	1	27768	3	Y	1857	1877	0			37
							2043	9									

TOTAL GAS PROD: 450,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,892

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
01	0	W	45343	-0-	45343	581615	79	1	42574	3	Y	2445	2435	0			79
							2690	9									
02	0	W	37538	-0-	37538	619153	64	1	35677	3	Y	1634	1635	0			78
							1797	9									
03	0	W	42702	-0-	42702	661855	78	1	41150	3	Y	1340	1328	0			90
							1474	9									
04	0	W	49418	-0-	49418	711273	95	1	47677	3	Y	1496	1507	0			79
							1646	9									
05	0	W	52856	-0-	52856	764129	66	1	50759	3	Y	1846	1837	0			88
							2031	9									
06	803221	X	39092	-0-	-764129	-0-	44	1	37627	3	Y	1292	1303	0			77
							1421	9									
07	51057	X	43700	-0-	-7357	-0-	52	1	42102	3	Y	1405	1398	0			84
							1546	9									
08	52855	X	39748	-0-	-13107	-0-	54	1	38102	3	Y	1447	1446	0			85
							1592	9									
09	51150	X	39520	-0-	-11630	-0-	42	1	37949	3	Y	1390	1403	0			72
							1529	9									
10	52855	X	40929	-0-	-11926	-0-	87	1	39322	3	Y	1382	1373	0			81
							1520	9									
*11	42300	X	38188	-0-	-4112	-0-	61	1	36884	3	Y	1130	1117	0			94
							1243	9									
*12	43710	X	40873	-0-	-2837	-0-	106	1	39479	3	Y	1171	1186	0			79
							1288	9									

TOTAL GAS PROD: 509,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,978

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	46779	X	20736	-0-	-26043	-0-	66 1551	1 9	19119	3	Y	1410	1382	0	63	1	16
02	42252	X	14300	-0-	-27952	-0-	64 1233	1 9	13003	3	Y	1121	1109	0			28
03	46779	X	23128	-0-	-23651	-0-	47 2107	1 9	20974	3	Y	1915	1913	0			30
04	45270	X	23775	-0-	-21495	-0-	53 2043	1 9	21679	3	Y	1857	1874	0			13
05	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-	46 1719	1 9	20917	3	Y	1563	1562	0			14
06	22380	X	20420	-0-	-1960	-0-	34 1493	1 9	18893	3	Y	1357	1355	0			16
07	24583	X	18347	-0-	-6236	-0-	28 1524	1 9	16795	3	Y	1385	1386	0			15
08	24583	X	14732	-0-	-9851	-0-	33 1135	1 9	13564	3	Y	1032	1027	0			20
09	23790	X	17634	-0-	-6156	-0-	54 1455	1 9	16125	3	Y	1323	1328	0			15
10	22692	X	21764	-0-	-928	-0-	31 1773	1 9	19960	3	Y	1612	1602	0			25
11	20430	X	19965	-0-	-465	-0-	30 1676	1 9	18259	3	Y	1524	1523	0			26
*12	20873	X	20873	-0-	-0-	-0-	56 1662	1 9	19155	3	Y	1511	1508	0			29

TOTAL GAS PROD: 238,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,610

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
01	0	W	19603	-0-	19603	322994	58 2814	1 9	16731	3	Y	2558	2567	0	115	1	29
02	0	W	16324	-0-	16324	339318	71 1848	1 9	14405	3	Y	1680	1668	0			41
03	0	W	27995	-0-	27995	367313	56 2972	1 9	24967	3	Y	2702	2701	0			42
04	394650	X	27337	-0-	-367313	-0-	60 2529	1 9	24748	3	Y	2299	2325	0			16
05	28099	X	28099	-0-	-0-	-0-	58 2127	1 9	25914	3	Y	1934	1933	0			17
06	27090	X	20333	-0-	-6757	-0-	33 1761	1 9	18539	3	Y	1601	1599	0			19
07	28241	X	23883	-0-	-4358	-0-	37 1892	1 9	21954	3	Y	1720	1720	0			19
08	28241	X	22232	-0-	-6009	-0-	51 1502	1 9	20679	3	Y	1365	1358	0			26
09	27330	X	20593	-0-	-6737	-0-	63 1770	1 9	18760	3	Y	1609	1607	0	9	8	19
10	28086	X	17759	-0-	-10327	-0-	25 1494	1 9	16240	3	Y	1358	1356	0			21
*11	23100	X	16371	-0-	-6729	-0-	25 1286	1 9	15060	3	Y	1169	1170	0			20
*12	23870	X	19244	-0-	-4626	-0-	52 1399	1 9	17793	3	Y	1272	1268	0			24

TOTAL GAS PROD: 259,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,267

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	18004	-0-	18004	215084	56 1807	1 9	16141	3	Y	1643	1711	0	74	1	18
02	0	W	14498	-0-	14498	229582	66 1024	1 9	13408	3	Y	931	926	0			23
03	0	W	22142	-0-	22142	251724	45 2010	1 9	20087	3	Y	1827	1821	0			29
04	273887	X	22163	-0-	-251724	-0-	48 2146	1 9	19969	3	Y	1951	1966	0			14
05	22373	X	22373	-0-	-0-	-0-	46 1816	1 9	20511	3	Y	1651	1651	0			14
06	21420	X	19104	-0-	-2316	-0-	31 1486	1 9	17587	3	Y	1351	1349	0			16
07	22909	X	19733	-0-	-3176	-0-	30 1539	1 9	18164	3	Y	1399	1400	0			15
08	22909	X	16368	-0-	-6541	-0-	37 1205	1 9	15126	3	Y	1095	1089	0			21
09	22170	X	17207	-0-	-4963	-0-	52 1466	1 9	15689	3	Y	1333	1338	0			16
10	22382	X	18751	-0-	-3631	-0-	27 1475	1 9	17249	3	Y	1341	1336	0			21
*11	19110	X	18521	-0-	-589	-0-	28 1498	1 9	16995	3	Y	1362	1360	0			23
*12	19747	X	19502	-0-	-245	-0-	52 1497	1 9	17953	3	Y	1361	1358	0			26

TOTAL GAS PROD: 228,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,245

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
01	26939	X	5	-0-	-26934	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	24332	X	14206	-0-	-10126	-0-	130 2180	1 9	11896	3	Y	1982	1683	1			299
03	26939	X	19583	-0-	-7356	-0-	145 3236	1 9	16202	3	Y	2942	2790	1			451
04	26070	X	15289	-0-	-10781	-0-	204 1733	1 9	13352	3	Y	1575	1520	1			506
05	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	209 1542	1 9	13984	3	Y	1402	1588	1			320
06	18960	X	15308	-0-	-3652	-0-	20 1429	1 9	13859	3	Y	1299	1119	1			500
07	19592	X	14981	-0-	-4611	-0-	106 1056	1 9	13819	3	Y	960	1264	1	6	8	190
08	19592	X	13795	-0-	-5797	-0-	19 1131	1 9	12645	3	Y	1028	914	1			304
09	15300	X	11885	-0-	-3415	-0-	21 931	1 9	10933	3	Y	846	677	1			473
10	15810	X	13544	-0-	-2266	-0-	23 981	1 9	12540	3	Y	892	1094	1			271
11	15300	X	12846	-0-	-2454	-0-	68 515	1 9	12263	3	Y	468	461	1	68	8	210
12	14973	X	12275	-0-	-2698	-0-	612 635	1 9	11028	3	Y	577	587	1			200

TOTAL GAS PROD: 159,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,971

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	17880	-0-	17880	207744	46	1	14995	3	Y	2581	410	0	2724	1	88
							2839	9									
02	0	W	21001	-0-	21001	228745	104	1	14445	3	Y	5865	5757	0			196
							6452	9									
03	0	W	24957	-0-	24957	253702	175	1	17753	3	Y	6386	6413	0			169
							4	4	7025	9							
04	268715	X	15013	-0-	-253702	-0-	228	1	12130	3	Y	2414	2438	0			145
							2655	9									
05	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	80	1	12411	3	Y	3194	1763	0	1490	1	86
							3513	9									
06	24150	X	17613	-0-	-6537	-0-	69	1	15855	3	Y	1535	1061	0	522	1	28
							1689	9					10	8			
07	24955	X	23975	-0-	-980	-0-	94	1	18694	3	Y	4715	4036	0	677	8	30
							5187	9									
08	24955	X	24707	-0-	-248	-0-	85	1	20277	3	Y	3950	3919	0			61
							4345	9									
09	22798	X	22798	-0-	-0-	-0-	89	1	18636	3	Y	3703	3712	0			52
							4073	9									
10	23963	X	16011	-0-	-7952	-0-	54	1	12567	3	Y	3082	3044	0			90
							3390	9									
*11	31867	X	31867	-0-	-0-	-0-	174	1	26718	3	Y	4523	4532	0			81
							4975	9									
*12	24707	X	24063	-0-	-644	-0-	129	1	18596	3	Y	4853	4797	0	6	8	131
							5338	9									

TOTAL GAS PROD: 255,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,801

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

01	61752	X	18557	-0-	-43195	-0-	57	1	16500	3	Y	1818	1909	0	82	1	20
							2000	9									
02	55776	X	15034	-0-	-40742	-0-	65	1	13188	3	Y	1619	1599	0			40
							1781	9									
03	61752	X	24636	-0-	-37116	-0-	50	1	22158	3	Y	2207	2212	0			35
							2428	9									
04	59760	X	24387	-0-	-35373	-0-	53	1	21985	3	Y	2135	2155	0			15
							2349	9									
05	23734	X	23734	-0-	-0-	-0-	48	1	21662	3	Y	1840	1839	0			16
							2024	9									
06	23850	X	21059	-0-	-2791	-0-	35	1	19419	3	Y	1459	1458	0			17
							1605	9									
07	25203	X	20875	-0-	-4328	-0-	32	1	19047	3	Y	1633	1632	0			18
							1796	9									
08	25203	X	18553	-0-	-6650	-0-	42	1	16962	3	Y	1408	1399	0			27
							1549	9									
09	24390	X	16797	-0-	-7593	-0-	50	1	15055	3	Y	1538	1547	0			18
							1692	9									
10	23746	X	18996	-0-	-4750	-0-	27	1	17312	3	Y	1506	1500	0			24
							1657	9									
11	21060	X	19714	-0-	-1346	-0-	29	1	17869	3	Y	1651	1647	0			28
							1816	9									
*12	22566	X	22566	-0-	-0-	-0-	60	1	20518	3	Y	1807	1800	0			35
							1988	9									

TOTAL GAS PROD: 244,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,621

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	19168	-0-	19168	214904	53	1	17403	3	Y	1556	429	0	1745	1	53
							1712	9									
02	0	W	38	-0-	38	214942	31	3	7	9	Y	6	59	0			-0-
03	0	W	9	-0-	9	214951	3	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	229707	X	14756	-0-	-214951	-0-	252	1	13404	3	Y	1000	940	0			60
							1100	9									
05	20533	X	20533	-0-	-0-	-0-	118	1	18249	3	Y	1969	1057	0	919	1	53
							2166	9									
06	18540	X	10571	-0-	-7969	-0-	43	1	9985	3	Y	494	369	0	169	1	9
							543	9									
07	15252	X	5771	-0-	-9481	-0-	26	1	5171	3	Y	522	527	0			4
							574	9									
08	20522	X	19605	-0-	-917	-0-	67	1	15921	3	Y	3288	3241	0			51
							3617	9									
09	19860	X	18595	-0-	-1265	-0-	76	1	15884	3	Y	2395	2413	0			33
							2635	9									
10	20522	X	9372	-0-	-11150	-0-	33	1	7663	3	Y	1524	1512	0			45
							1676	9									
*11	18960	X	13721	-0-	-5239	-0-	75	1	11484	3	Y	1965	1975	0			35
							2162	9									
*12	19592	X	6831	-0-	-12761	-0-	38	1	5504	3	Y	1172	1175	0			32
							1289	9									

TOTAL GAS PROD: 138,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,896

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10194	-0-	10194	211442	27	1	8679	3	Y	1353	309	0	1481	1	46
							1488	9									
02	0	W	6201	-0-	6201	217643	32	1	4396	3	Y	1612	1604	0			54
							1773	9									
03	0	W	10	-0-	10	217653	4	3	6	9	Y	5	59	0			-0-
04	228349	X	10696	-0-	-217653	-0-	173	1	9204	3	Y	1199	1127	0			72
							1319	9									
05	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	65	1	10045	3	Y	1723	945	0	804	1	46
							1895	9									
06	9870	X	8384	-0-	-1486	-0-	33	1	7523	3	Y	753	527	0	258	1	14
							828	9									
07	11067	X	10184	-0-	-883	-0-	39	1	7756	3	Y	2172	2170	0			16
							2389	9									
08	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	51	1	12200	3	Y	3133	3100	0			49
							3446	9									
09	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	48	1	10012	3	Y	2356	2372	0			33
							2592	9									
10	11997	X	6603	-0-	-5394	-0-	21	1	4895	3	Y	1534	1522	0			45
							1687	9									
*11	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	100	1	15407	3	Y	2019	2028	0			36
							2221	9									
*12	15686	X	14471	-0-	-1215	-0-	80	1	11412	3	Y	2708	2671	0			73
							2979	9									

TOTAL GAS PROD: 124,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,567

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	20485	-0-	20485	270776	64 1774	1 9	18647	3	Y	1613	1619	0	72	1	18
02	0	W	18298	-0-	18298	289074	83 1345	1 9	16870	3	Y	1223	1211	0			30
03	0	W	22828	-0-	22828	311902	46 2276	1 9	20506	3	Y	2069	2067	0			32
04	334712	X	22810	-0-	-311902	-0-	50 1979	1 9	20781	3	Y	1799	1818	0			13
05	23740	X	23740	-0-	-0-	-0-	49 1748	1 9	21943	3	Y	1589	1588	0			14
06	22080	X	21788	-0-	-292	-0-	36 1542	1 9	20210	3	Y	1402	1399	0			17
07	23560	X	21745	-0-	-1815	-0-	33 1696	1 9	20016	3	Y	1542	1542	0			17
08	23746	X	18941	-0-	-4805	-0-	43 1416	1 9	17482	3	Y	1287	1279	0			25
09	22980	X	18852	-0-	-4128	-0-	57 1594	1 9	17201	3	Y	1449	1457	0			17
10	23746	X	19700	-0-	-4046	-0-	28 1634	1 9	18038	3	Y	1485	1479	0			23
*11	21780	X	18803	-0-	-2977	-0-	28 1540	1 9	17235	3	Y	1400	1399	0			24
*12	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	58 1772	1 9	19998	3	Y	1611	1604	0			31

TOTAL GAS PROD: 249,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,469

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
01	0	W	20312	-0-	20312	259068	61 2758	1 9	17493	3	Y	2507	2485	0	113	1	28
02	0	W	17645	-0-	17645	276713	81 1308	1 9	16256	3	Y	1189	1188	0			29
03	0	W	21232	-0-	21232	297945	44 1708	1 9	19480	3	Y	1553	1558	0			24
04	319011	X	21066	-0-	-297945	-0-	47 1475	1 9	19544	3	Y	1341	1356	0			9
05	20305	X	17764	-0-	-2541	-0-	37 1060	1 9	16667	3	Y	964	965	0			8
06	20550	X	14481	-0-	-6069	-0-	24 766	1 9	13691	3	Y	696	696	0			8
07	21762	X	13474	-0-	-8288	-0-	21 836	1 9	12617	3	Y	760	760	0			8
08	21762	X	11348	-0-	-10414	-0-	26 684	1 9	10638	3	Y	622	618	0			12
09	21060	X	13264	-0-	-7796	-0-	41 844	1 9	12379	3	Y	767	770	0			9
10	17763	X	16577	-0-	-1186	-0-	24 1092	1 9	15461	3	Y	993	986	0			16
*11	14490	X	13777	-0-	-713	-0-	21 959	1 9	12797	3	Y	872	873	0			15
*12	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	47 1037	1 9	16013	3	Y	943	940	0			18

TOTAL GAS PROD: 198,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,207

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	18998	-0-	18998	171382	34 2032	1 9	16932	3	Y	1847	1857	0			10
02	0	W	16511	-0-	16511	187893	24 1700	1 9	14787	3	Y	1545	1540	0			15
03	0	W	17107	-0-	17107	205000	27 1462	1 9	15618	3	Y	1329	1329	0			15
04	226634	X	21634	-0-	-205000	-0-	29 1591	1 9	20014	3	Y	1446	1440	1			21
05	21262	X	21262	-0-	-0-	-0-	61 1659	1 9	19542	3	Y	1508	1423	0			106
06	18390	X	16100	-0-	-2290	-0-	34 1524	1 9	14542	3	Y	1385	1455	0			36
07	18290	X	17246	-0-	-1044	-0-	35 1607	1 9	15604	3	Y	1461	1453	0			44
08	22351	X	13126	-0-	-9225	-0-	23 1576	1 9	11527	3	Y	1433	1436	0			41
09	21630	X	9625	-0-	-12005	-0-	19 1736	1 9	7870	3	Y	1578	1556	1	21	8	42
10	21266	X	11595	-0-	-9671	-0-	19 1528	1 9	10048	3	Y	1389	1398	1			33
*11	16680	X	14991	-0-	-1689	-0-	144 1455	1 9	13392	3	Y	1323	1331	1			25
*12	17236	X	14836	-0-	-2400	-0-	216 1383	1 9	13237	3	Y	1257	1257	1			25

TOTAL GAS PROD: 193,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,501

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
01	0	W	21119	-0-	21119	196753	39 1663	1 9	19417	3	Y	1512	1520	0			8
02	0	W	19137	-0-	19137	215890	28 1723	1 9	17386	3	Y	1566	1559	0			15
03	0	W	18482	-0-	18482	234372	29 1461	1 9	16992	3	Y	1328	1328	0			15
04	250678	X	16306	-0-	-234372	-0-	21 1516	1 9	14769	3	Y	1378	1373	1			20
05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	16 755	1 9	5169	3	Y	686	658	0			48
06	20490	X	6296	-0-	-14194	-0-	13 482	1 9	5801	3	Y	438	475	0			11
07	21173	X	4679	-0-	-16494	-0-	9 615	1 9	4055	3	Y	559	553	0			17
08	18476	X	6268	-0-	-12208	-0-	11 571	1 9	5686	3	Y	519	521	1			15
09	16320	X	6276	-0-	-10044	-0-	14 526	1 9	5736	3	Y	478	480	1			13
10	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	13 657	1 9	6891	3	Y	597	596	1			14
*11	6300	X	5663	-0-	-637	-0-	52 726	1 9	4885	3	Y	660	661	1			13
*12	6479	X	4537	-0-	-1942	-0-	65 494	1 9	3978	3	Y	449	453	1			9

TOTAL GAS PROD: 122,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,170

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	30548	-0-	30548	190200	57	1	28757	3	Y	1576	1584	0			9
							1734	9									
02	0	W	11256	-0-	11256	201456	16	1	9831	3	Y	1281	1278	0			12
							1409	9									
03	0	W	16921	-0-	16921	218377	26	1	15550	3	Y	1223	1221	0			14
							1345	9									
04	238861	X	20484	-0-	-218377	-0-	27	1	18818	3	Y	1490	1483	1			21
							1639	9									
05	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	58	1	18490	3	Y	1447	1366	0			102
							1592	9									
06	29550	X	18455	-0-	-11095	-0-	40	1	16975	3	Y	1309	1377	0			34
							1440	9									
07	23556	X	23556	-0-	-0-	-0-	50	1	21575	3	Y	1755	1736	0			53
							1931	9									
08	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	47	1	23451	3	Y	1238	1256	0			35
							1362	9									
09	22667	X	22667	-0-	-0-	-0-	55	1	22100	3	Y	465	488	1			12
							512	9									
10	23560	X	18438	-0-	-5122	-0-	33	1	17001	3	Y	1276	1258	1			30
							1404	9									
*11	24060	X	18829	-0-	-5231	-0-	186	1	17369	3	Y	1158	1166	1			22
							1274	9									
*12	24862	X	18989	-0-	-5873	-0-	280	1	17234	3	Y	1341	1336	1			27
							1475	9									

TOTAL GAS PROD: 245,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,559

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
01	0	W	9544	-0-	9544	117062	7696	3	1848	9	Y	1680	966	0	568	1	155
02	0	W	4409	-0-	4409	121471	36	1	3705	3	Y	607	648	0	43	1	71
							668	9									
03	0	W	4854	-0-	4854	126325	38	1	3773	3	Y	948	478	0	84	1	15
							1043	9					442	8			
04	135497	X	9172	-0-	-126325	-0-	33	1	8147	3	Y	902	825	0	75	1	17
							992	9									
05	78430	X	8303	-0-	-70127	-0-	32	1	7025	3	Y	1133	1094	0	27	1	29
							1246	9									
06	9240	X	9030	-0-	-210	-0-	38	1	8511	3	Y	437	430	0	18	1	18
							481	9									
07	9486	X	8288	-0-	-1198	-0-	41	1	7679	3	Y	516	492	0	22	1	20
							568	9									
08	9486	X	7624	-0-	-1862	-0-	46	1	7061	3	Y	470	452	0	12	1	26
							517	9									
09	9180	X	8051	-0-	-1129	-0-	79	1	7433	3	Y	490	495	0			21
							539	9									
10	9331	X	7226	-0-	-2105	-0-	64	1	6598	3	Y	513	488	0	8	8	38
							564	9									
*11	9030	X	8452	-0-	-578	-0-	45	1	7781	3	Y	569	548	0	1	1	47
							626	9					11	8			
*12	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	42	1	7769	3	Y	630	600	0	33	8	44
							693	9									

TOTAL GAS PROD: 93,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,895

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	11117	-0-	11117	166377	9168	3	1949	9	Y	1772	1010	0	599	1	163
02	0	W	9990	-0-	9990	176367	90	1	9326	3	Y	522	581	0	43	1	61
							574	9									
03	0	W	7159	-0-	7159	183526	64	1	6374	3	Y	655	615	0	81	1	20
							721	9									
04	194983	X	11457	-0-	-183526	-0-	43	1	10559	3	Y	777	717	0	65	1	15
							855	9									
05	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	45	1	10104	3	Y	1018	983	0	24	1	26
							1120	9									
06	10770	X	9937	-0-	-833	-0-	44	1	9693	3	Y	182	194	0	7	1	7
							200	9									
07	11842	X	9971	-0-	-1871	-0-	50	1	9358	3	Y	512	477	0	22	1	20
							563	9									
08	11842	X	7913	-0-	-3929	-0-	47	1	7244	3	Y	565	540	0	14	1	31
							622	9									
09	11460	X	5598	-0-	-5862	-0-	54	1	5095	3	Y	408	422	0			17
							449	9									
10	11284	X	8313	-0-	-2971	-0-	73	1	7544	3	Y	633	573	0	32	8	45
							696	9									
*11	9930	X	9011	-0-	-919	-0-	47	1	8159	3	Y	732	635	0	1	1	54
							805	9					87	8			
*12	9982	X	9162	-0-	-820	-0-	45	1	8366	3	Y	683	686	0			51
							751	9									

TOTAL GAS PROD: 110,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,459

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
01	0	W	10595	-0-	10595	173450	8070	3	2525	9	Y	2295	1308	0	776	1	211
02	0	W	12797	-0-	12797	186247	87	1	8995	3	Y	3377	3082	0	110	1	396
							3715	9									
03	0	W	10398	-0-	10398	196645	57	1	5689	3	Y	4229	3974	0	522	1	129
							4652	9									
04	213773	X	17128	-0-	-196645	-0-	47	1	11559	3	Y	5020	4634	0	418	1	97
							5522	9									
05	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	52	1	11518	3	Y	6327	6110	0	152	1	162
							6960	9									
06	13710	X	12461	-0-	-1249	-0-	53	1	11750	3	Y	598	712	0	24	1	24
							658	9									
07	17701	X	12172	-0-	-5529	-0-	60	1	11222	3	Y	809	599	0	26	1	24
							890	9					184	8			
08	18538	X	12140	-0-	-6398	-0-	74	1	11396	3	Y	609	584	0	15	1	34
							670	9									
09	17940	X	12239	-0-	-5701	-0-	119	1	11133	3	Y	897	893	0			38
							987	9									
10	18538	X	11869	-0-	-6669	-0-	104	1	10761	3	Y	913	883	0			68
							1004	9									
*11	12450	X	11360	-0-	-1090	-0-	59	1	10324	3	Y	888	881	0	1	8	74
							977	9									
*12	12648	X	12292	-0-	-356	-0-	60	1	11175	3	Y	961	964	0			71
							1057	9									

TOTAL GAS PROD: 153,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,923

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.	12129	-0-	12129	23281	103	1	7403	3	N	4203	4432	1			182
						4623	9									
02	T. A.	15536	-0-	15536	38817	95	1	10847	3	N	4176	4138	1			220
						4594	9									
03	T. A.	17073	-0-	17073	55890	122	1	12371	3	N	4164	4218	1			166
						4580	9									
04	T. A.	7061	-0-	7061	62951	51	1	3589	3	N	3110	2934	1			342
						3421	9									
05	89707 X	26756	-0-	-62951	-0-	167	1	20001	3	N	5989	6331	1			-0-
						6588	9									
06	27238 X	27238	-0-	-0-	-0-	82	1	20961	3	Y	5632	5287	1			345
						6195	9									
07	25358 X	23053	-0-	-2305	-0-	104	1	17784	3	Y	4695	4736	1			304
						5165	9									
08	25358 X	20221	-0-	-5137	-0-	82	1	15875	3	Y	3876	3789	1			391
						4264	9									
09	24540 X	14748	-0-	-9792	-0-	77	1	11612	3	Y	2781	2981	1			191
						3059	9									
10	25358 X	225	-0-	-25133	-0-	2	1	11	3	Y	193					384
						212	9									
*11	24540 X	-0-	-0-	-24540	-0-					Y	-0-	30	1			354
*12	23064 X	10137	-0-	-12927	-0-	72	1	6255	3	Y	3464	3733	1			85
						3810	9									

TOTAL GAS PROD: 174,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,283

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
01	T. A.	22855	-0-	22855	31893	208	1	14879	3	N	7062	7019	1			305
						7768	9									
02	T. A.	29838	-0-	29838	61731	175	1	20116	3	N	8679	8526	1			458
						9547	9									
03	T. A.	30958	-0-	30958	92689	212	1	21443	3	N	8457	8577	1			338
						9303	9									
04	T. A.	25594	-0-	25594	118283	276	1	19454	3	N	5331	5083	1			586
						5864	9									
05	143833 X	25550	-0-	-118283	-0-	167	1	19987	3	N	4905	5491	1			-0-
						5396	9									
06	20038 X	20038	-0-	-0-	-0-	61	1	15478	3	Y	4090	3842	1			248
						4499	9									
07	18097 X	18097	-0-	-0-	-0-	84	1	14247	3	Y	3424	3450	1			222
						3766	9									
08	17794 X	15763	-0-	-2031	-0-	63	1	12115	3	Y	3259	3152	1			329
						3585	9									
09	17220 X	6166	-0-	-11054	-0-	30	1	4612	3	Y	1385	1619	1			95
						1524	9									
10	17794 X	199	-0-	-17595	-0-	8	1	41	3	Y	136					231
						150	9									
*11	17220 X	-0-	-0-	-17220	-0-					Y	-0-	18	1			213
*12	17794 X	7151	-0-	-10643	-0-	49	1	4293	3	Y	2554	2704	1			63
						2809	9									

TOTAL GAS PROD: 202,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,282

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	55174	-0-	55174	186673	433 7820	1 9	46921	3	Y	7109	7064	1			72
02	0	W	29586	-0-	29586	216259	308 4431	1 9	24847	3	Y	4028	4060	1			40
03	0	W	17087	-0-	17087	233346	141 3589	1 9	13357	3	Y	3263	3274	1			29
04	0	W	4582	-0-	4582	237928	81 594	1 9	3907	3	Y	540	564	1			5
05	241987	X	4059	-0-	-237928	-0-	59	1	4000	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	53400	X	2443	-0-	-50957	-0-	27 55	1 9	2361	3	Y	50	49	1			1
07	32767	X	4807	-0-	-27960	-0-	55 194	1 9	4558	3	Y	176	175	1			2
08	17081	X	4457	-0-	-12624	-0-	28 124	1 9	4305	3	Y	113	114	1			1
09	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	55 2138	1 9	6034	3	Y	1944	1859	1			86
10	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	7 989	1 9	8070	3	Y	899	966	1			19
*11	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	14 1368	1 9	5872	3	Y	1244	1256	1			7
*12	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	25 2189	1 9	10802	3	Y	1990	1980	1			17

TOTAL GAS PROD: 159,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,356

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
01	0	W	73311	-0-	73311	237026	588 9054	1 9	63669	3	Y	8231	8181	1			84
02	0	W	50751	-0-	50751	287777	561 4897	1 9	45293	3	Y	4452	4491	1			45
03	0	W	61137	-0-	61137	348914	556 7921	1 9	52660	3	Y	7201	7182	1			64
04	0	W	17424	-0-	17424	366338	306 2448	1 9	14670	3	Y	2225	2267	1			22
05	377703	X	11365	-0-	-366338	-0-	152 1023	1 9	10190	3	Y	930	944	1			8
06	62130	X	11622	-0-	-50508	-0-	122 886	1 9	10614	3	Y	805	802	1			11
07	61132	X	7370	-0-	-53762	-0-	68 1603	1 9	5699	3	Y	1457	1454	1			14
08	61132	X	26339	-0-	-34793	-0-	154 2654	1 9	23531	3	Y	2413	2397	1			30
09	25490	X	25490	-0-	-0-	-0-	201 3099	1 9	22190	3	Y	2817	2722	1			125
10	23415	X	23415	-0-	-0-	-0-	18 2412	1 9	20985	3	Y	2193	2271	1			47
*11	25872	X	25872	-0-	-0-	-0-	52 3256	1 9	22564	3	Y	2960	2991	1			16
*12	27714	X	27714	-0-	-0-	-0-	55 3658	1 9	24001	3	Y	3325	3312	1			29

TOTAL GAS PROD: 361,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,009

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	69079	-0-	69079	231899	569 6895	1 9	61615	3	Y	6268	6223	1			76
02	0	W	46383	-0-	46383	278282	517 4154	1 9	41712	3	Y	3776	3814	1			38
03	0	W	49637	-0-	49637	327919	464 5223	1 9	43950	3	Y	4748	4744	1			42
04	0	W	15132	-0-	15132	343051	267 2057	1 9	12808	3	Y	1870	1893	1			19
05	365808	X	22757	-0-	-343051	-0-	307 1806	1 9	20644	3	Y	1642	1647	1			14
06	59430	X	28386	-0-	-31044	-0-	292 2702	1 9	25392	3	Y	2456	2437	1			33
07	51367	X	28283	-0-	-23084	-0-	303 2751	1 9	25229	3	Y	2501	2509	1			25
08	49631	X	26326	-0-	-23305	-0-	149 3487	1 9	22690	3	Y	3170	3155	1			40
09	33738	X	33738	-0-	-0-	-0-	266 4153	1 9	29319	3	Y	3775	3647	1			168
10	29326	X	29309	-0-	-17	-0-	22 3683	1 9	25604	3	Y	3348	3444	1			72
*11	28380	X	21434	-0-	-6946	-0-	43 3124	1 9	18267	3	Y	2840	2897	1			15
*12	34875	X	21467	-0-	-13408	-0-	43 2824	1 9	18600	3	Y	2567	2560	1			22

TOTAL GAS PROD: 391,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,961

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
01	52142	X	7408	-0-	-44734	-0-	101 1518	1 9	5789	3	Y	1380	1351	1			79
02	47096	X	6201	-0-	-40895	-0-	10 1728	1 9	4463	3	Y	1571	1545	1			105
03	52142	X	5370	-0-	-46772	-0-	17 1398	1 9	3955	3	Y	1271	1341	1			35
04	50460	X	21834	-0-	-28626	-0-	135 2507	1 9	19192	3	Y	2279	2201	1	60	8	53
05	52142	X	23655	-0-	-28487	-0-	107 3165	1 9	20383	3	Y	2877	2850	1			80
06	29058	X	29058	-0-	-0-	-0-	61 2276	1 9	26721	3	Y	2069	2058	1	54	8	37
07	22568	X	12650	-0-	-9918	-0-	30 1829	1 9	10791	3	Y	1663	1672	1	5	8	23
08	23653	X	9526	-0-	-14127	-0-	27 1196	1 9	8303	3	Y	1087	1096	1			14
09	29070	X	11052	-0-	-18018	-0-	46 1422	1 9	9584	3	Y	1293	1278	1			29
10	30039	X	13212	-0-	-16827	-0-	56 1547	1 9	11609	3	Y	1406	1381	1	9	8	45
*11	29070	X	15933	-0-	-13137	-0-	67 1926	1 9	13940	3	Y	1751	1721	1	30	8	45
*12	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	142 2492	1 9	14087	3	Y	2265	2175	1	93	8	42

TOTAL GAS PROD: 172,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,912

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	44826	X	21416	-0-	-23410	-0-	349 988	1 9	20079	3	Y	898	882	1			52
02	40488	X	17118	-0-	-23370	-0-	33 2407	1 9	14678	3	Y	2188	2094	1			146
03	44826	X	17821	-0-	-27005	-0-	68 1987	1 9	15766	3	Y	1806	1903	1			49
04	43380	X	19013	-0-	-24367	-0-	119 1983	1 9	16911	3	Y	1803	1809	1			43
05	36150	X	30910	-0-	-5240	-0-	147 2736	1 9	28027	3	Y	2487	2461	1			69
06	47496	X	47496	-0-	-0-	-0-	103 2319	1 9	45074	3	Y	2108	2139	1			38
07	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	57 1992	1 9	20620	3	Y	1811	1824	1			25
08	30907	X	20629	-0-	-10278	-0-	61 1726	1 9	18842	3	Y	1569	1574	1			20
09	43380	X	19708	-0-	-23672	-0-	85 1803	1 9	17820	3	Y	1639	1622	1			37
10	44826	X	17746	-0-	-27080	-0-	78 1690	1 9	15978	3	Y	1536	1522	1	2	8	49
*11	43380	X	15340	-0-	-28040	-0-	65 1650	1 9	13625	3	Y	1500	1507	1	3	8	39
*12	22661	X	18441	-0-	-4220	-0-	169 1538	1 9	16734	3	Y	1398	1366	1	45	8	26

TOTAL GAS PROD: 268,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,743

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

01	0	W	29502	-0-	29502	145628	470 1949	1 9	27083	3	Y	1772	1876	1			102
02	0	W	25037	-0-	25037	170665	47 3785	1 9	21205	3	Y	3441	3314	1			229
03	0	W	28248	-0-	28248	198913	108 3267	1 9	24873	3	Y	2970	3118	1			81
04	0	W	26141	-0-	26141	225054	158 3553	1 9	22430	3	Y	3230	3234	1			77
05	255748	X	30694	-0-	-225054	-0-	141 3645	1 9	26908	3	Y	3314	3299	1			92
06	65798	X	65798	-0-	-0-	-0-	143 2770	1 9	62885	3	Y	2518	2564	1			46
07	30552	X	30552	-0-	-0-	-0-	77 2562	1 9	27913	3	Y	2329	2343	1			32
08	30690	X	29249	-0-	-1441	-0-	87 2214	1 9	26948	3	Y	2013	2019	1			26
09	52830	X	28639	-0-	-24191	-0-	126 2318	1 9	26195	3	Y	2107	2086	1			47
10	54591	X	26042	-0-	-28549	-0-	116 2173	1 9	23753	3	Y	1975	1942	1	17	8	63
*11	52830	X	24788	-0-	-28042	-0-	108 2241	1 9	22439	3	Y	2037	2026	1	21	8	53
*12	30566	X	22940	-0-	-7626	-0-	205 2377	1 9	20358	3	Y	2161	2151	1	22	8	41

TOTAL GAS PROD: 367,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,867

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	35898 X	26890	-0-	-9008	-0-	65	1	26010	3	Y	741	735	0			34
						815	9									
02	32424 X	25829	-0-	-6595	-0-	61	1	24384	3	Y	1258	1263	0			29
						1384	9									
03	35898 X	21504	-0-	-14394	-0-	76	1	20391	3	Y	943	948	0			24
						1037	9									
04	34740 X	29111	-0-	-5629	-0-	122	1	28567	3	Y	384	397	0			11
						422	9									
05	36652 X	36652	-0-	-0-	-0-	113	1	34793	3	Y	1587	1546	0			52
						1746	9									
06	27660 X	23183	-0-	-4477	-0-	70	1	21174	3	Y	1763	1735	0			80
						1939	9									
07	30070 X	25731	-0-	-4339	-0-	85	1	23976	3	Y	1518	1538	0			60
						1670	9									
08	35898 X	17577	-0-	-18321	-0-	58	1	15736	3	Y	1621	1636	0			45
						1783	9									
09	34740 X	12040	-0-	-22700	-0-	38	1	11397	3	Y	550	494	0			101
						605	9									
10	35898 X	16607	-0-	-19291	-0-	44	1	14733	3	Y	1664	1725	0			40
						1830	9									
*11	25196 X	25196	-0-	-0-	-0-	144	1	23704	3	Y	1225	1211	0			54
						1348	9									
*12	31453 X	31453	-0-	-0-	-0-	108	1	29163	3	Y	1984	1967	0			71
						2182	9									

TOTAL GAS PROD: 291,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,238

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

01	39834 X	39834	-0-	-0-	-0-	93	1	37211	3	Y	2300	2281	0			106
						2530	9									
02	37574 X	37574	-0-	-0-	-0-	83	1	33191	3	Y	3909	3926	0			89
						4300	9									
03	35898 X	33169	-0-	-2729	-0-	111	1	29617	3	Y	3128	3137	0			80
						3441	9									
04	38909 X	38909	-0-	-0-	-0-	151	1	35273	3	Y	3168	3156	0			92
						3485	9									
05	49006 X	49006	-0-	-0-	-0-	149	1	45656	3	Y	2910	2907	0			95
						3201	9									
06	39639 X	39639	-0-	-0-	-0-	122	1	37245	3	Y	2065	2066	0			94
						2272	9									
07	35898 X	34299	-0-	-1599	-0-	112	1	31843	3	Y	2131	2140	0			85
						2344	9									
08	38040 X	38040	-0-	-0-	-0-	131	1	35422	3	Y	2261	2284	0			62
						2487	9									
09	34740 X	6892	-0-	-27848	-0-	21	1	6565	3	Y	278	289	0			51
						306	9									
10	38907 X	38907	-0-	-0-	-0-	107	1	35861	3	Y	2672	2659	0			64
						2939	9									
*11	34740 X	33366	-0-	-1374	-0-	175	1	28903	3	Y	3898	3790	0			172
						4288	9									
*12	35898 X	32565	-0-	-3333	-0-	108	1	29516	3	Y	2674	2750	0			96
						2941	9									

TOTAL GAS PROD: 422,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,394

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	54312 X	40927	-0-	-13385	-0-	98	1	39139	3	Y	1536	1527	0			71
						1690	9									
02	49056 X	38981	-0-	-10075	-0-	90	1	35842	3	Y	2772	2780	0			63
						3049	9									
03	54312 X	35256	-0-	-19056	-0-	122	1	32655	3	Y	2254	2260	0			57
						2479	9									
04	52560 X	38075	-0-	-14485	-0-	152	1	35387	3	Y	2305	2295	0			67
						2536	9									
05	54312 X	40305	-0-	-14007	-0-	122	1	37469	3	Y	2467	2453	0			81
						2714	9									
06	41760 X	30081	-0-	-11679	-0-	91	1	27889	3	Y	1910	1904	0			87
						2101	9									
07	43152 X	34800	-0-	-8352	-0-	115	1	32465	3	Y	2018	2025	0			80
						2220	9									
08	40300 X	34981	-0-	-5319	-0-	121	1	32557	3	Y	2094	2116	0			58
						2303	9									
09	39000 X	9812	-0-	-29188	-0-	31	1	9442	3	Y	308	310	0			56
						339	9									
10	41474 X	41474	-0-	-0-	-0-	116	1	38736	3	Y	2384	2382	0			58
						2622	9									
*11	37238 X	37238	-0-	-0-	-0-	211	1	34728	3	Y	2090	2056	0			92
						2299	9									
*12	34968 X	34040	-0-	-928	-0-	116	1	31432	3	Y	2265	2276	0			81
						2492	9									

TOTAL GAS PROD: 415,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,403

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

01	61783 X	42236	-0-	-19547	-0-	102	1	40892	3	Y	1129	1079	0			50
						1242	9									
02	55804 X	42328	-0-	-13476	-0-	101	1	40118	3	Y	1917	1923	0			44
						2109	9									
03	61783 X	36881	-0-	-24902	-0-	130	1	35023	3	Y	1571	1575	0			40
						1728	9									
04	59790 X	39930	-0-	-19860	-0-	160	1	37398	3	Y	2156	2134	0			62
						2372	9									
05	61783 X	42287	-0-	-19496	-0-	129	1	39638	3	Y	2291	2278	0			75
						2520	9									
06	45360 X	30536	-0-	-14824	-0-	94	1	28793	3	Y	1499	1506	0			68
						1649	9									
07	46872 X	26668	-0-	-20204	-0-	89	1	25061	3	Y	1380	1393	0			55
						1518	9									
08	42284 X	27545	-0-	-14739	-0-	96	1	25943	3	Y	1369	1386	0			38
						1506	9									
09	40920 X	14108	-0-	-26812	-0-	45	1	13632	3	Y	392	358	0			72
						431	9									
10	42284 X	35519	-0-	-6765	-0-	100	1	33612	3	Y	1643	1675	0			40
						1807	9									
*11	30540 X	24124	-0-	-6416	-0-	137	1	22657	3	Y	1209	1196	0			53
						1330	9									
*12	27559 X	23872	-0-	-3687	-0-	83	1	22488	3	Y	1183	1194	0			42
						1301	9									

TOTAL GAS PROD: 386,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,739

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	42160 X	504	-0-	-41656	-0-	86	3	418	9	Y	380	390	1			27
02	38080 X	6600	-0-	-31480	-0-	54	1	6084	3	Y	420	429	1			18
						462	9									
03	42160 X	28261	-0-	-13899	-0-	142	1	26276	3	Y	1675	1651	1			42
						1843	9									
04	40800 X	21806	-0-	-18994	-0-	65	1	19358	3	Y	2166	2104	1			104
						2383	9									
05	42160 X	12922	-0-	-29238	-0-	47	1	10740	3	Y	1941	1981	1			64
						2135	9									
06	40800 X	31182	-0-	-9618	-0-	167	1	29123	3	Y	1720	1720	1			64
						1892	9									
07	42160 X	31664	-0-	-10496	-0-	170	1	28494	3	Y	2727	2698	1			93
						3000	9									
08	27853 X	27853	-0-	-0-	-0-	310	1	21135	3	Y	5825	5710	1			208
						6408	9									
09	31170 X	24380	-0-	-6790	-0-	480	1	22867	3	Y	939	1115	1			32
						1033	9									
10	32209 X	21338	-0-	-10871	-0-	371	1	19555	3	Y	1284	1264	1			52
						1412	9									
*11	31170 X	20626	-0-	-10544	-0-	208	1	18913	3	Y	1368	1375	1			45
						1505	9									
*12	31651 X	21363	-0-	-10288	-0-	47	1	19805	3	Y	1374	1381	1			38
						1511	9									

TOTAL GAS PROD: 248,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,819

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

01	53754 X	1946	-0-	-51808	-0-	7	1	1645	3	Y	267	280	1			18
						294	9									
02	48552 X	3993	-0-	-44559	-0-	26	1	2962	3	Y	914	894	1			38
						1005	9									
03	53754 X	29248	-0-	-24506	-0-	143	1	26426	3	Y	2435	2413	1			60
						2679	9									
04	52020 X	28089	-0-	-23931	-0-	84	1	25026	3	Y	2708	2638	1			130
						2979	9									
05	53754 X	22267	-0-	-31487	-0-	85	1	19554	3	Y	2389	2440	1			79
						2628	9									
06	52020 X	26240	-0-	-25780	-0-	140	1	24266	3	Y	1667	1684	1			62
						1834	9									
07	53754 X	23228	-0-	-30526	-0-	133	1	22162	3	Y	848	881	1			29
						933	9									
08	53754 X	19092	-0-	-34662	-0-	268	1	18265	3	Y	508	519	1			18
						559	9									
09	52020 X	17433	-0-	-34587	-0-	344	1	16398	3	Y	628	625	1			21
						691	9									
10	27125 X	16707	-0-	-10418	-0-	293	1	15458	3	Y	869	855	1			35
						956	9									
*11	26250 X	13237	-0-	-13013	-0-	136	1	12339	3	Y	693	705	1			23
						762	9									
*12	23219 X	12562	-0-	-10657	-0-	28	1	11777	3	Y	688	692	1			19
						757	9									

TOTAL GAS PROD: 214,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,614

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	54312	X	4062	-0-	-50250	-0-	14	1	3320	3	Y	662	632	1			44
							728	9									
02	49056	X	31728	-0-	-17328	-0-	257	1	29028	3	Y	2221	2172	1			93
							2443	9									
03	54312	X	27637	-0-	-26675	-0-	136	1	25101	3	Y	2182	2221	1			54
							2400	9									
04	52560	X	35034	-0-	-17526	-0-	107	1	31788	3	Y	2854	2771	1			137
							3139	9									
05	54312	X	31931	-0-	-22381	-0-	126	1	29001	3	Y	2549	2602	1			84
							2804	9									
06	33990	X	17864	-0-	-16126	-0-	89	1	15463	3	Y	2102	2107	1			79
							2312	9									
07	36208	X	23332	-0-	-12876	-0-	132	1	22002	3	Y	1089	1131	1			37
							1198	9									
08	36208	X	27034	-0-	-9174	-0-	382	1	26056	3	Y	542	560	1			19
							596	9									
09	35040	X	25341	-0-	-9699	-0-	486	1	23169	3	Y	1533	1500	1			52
							1686	9									
10	31930	X	19521	-0-	-12409	-0-	335	1	17690	3	Y	1360	1357	1			55
							1496	9									
*11	26160	X	19270	-0-	-6890	-0-	198	1	18024	3	Y	953	977	1			31
							1048	9									
*12	27032	X	18619	-0-	-8413	-0-	42	1	17481	3	Y	996	999	1			28
							1096	9									

TOTAL GAS PROD: 281,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,043

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
01	15314	X	6430	-0-	-8884	-0-	250	1	3697	3	Y	2257	2242	1	21	8	78
							2483	9									
02	13832	X	4597	-0-	-9235	-0-	253	1	2679	3	Y	1514	1473	1	24	8	95
							1665	9									
03	15314	X	3368	-0-	-11946	-0-	266	1	1993	3	Y	1008	1052	1	5	8	46
							1109	9									
04	14820	X	-0-	-0-	-14820	-0-					Y	1068	1042	1	5	8	67
05	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	2064	2016	1			115
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1972	2017	1			70
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	617	642	1			45
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	962	922	1			85
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1769	1756	1			98
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	833	871	1			60
*11	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	131	1	5560	3	Y	1202	1149	0			113
							1322	9									
*12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	239	1	4806	3	Y	907	432	0	303	1	285
							998	9									

TOTAL GAS PROD: 27,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,173

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	6253	-0-	-3636	-0-	196	1	3158	3	Y	2635	2609	1			70
							2899	9									
02	8932	X	6470	-0-	-2462	-0-	291	1	3257	3	Y	2656	2650	1			76
							2922	9									
03	9889	X	6824	-0-	-3065	-0-	485	1	3413	3	Y	2660	2698	1			38
							2926	9									
04	9570	X	163	-0-	-9407	-0-	6	3	157	9	Y	143	169	1			12
05	9889	X	20	-0-	-9869	-0-	3	1	14	3	Y	3	15	1			-0-
							3	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	494	107	0	373	1	14
07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	237	246	0	1	1	4
08	6820	X	2059	-0-	-4761	-0-	108	1	1668	3	Y	257	256	0			5
							283	9									
09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	236	1	1836	3	Y	502	496	0			11
							552	9									
10	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	124	1	1848	3	Y	344	336	0			19
							378	9									
*11	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	59	1	5681	3	Y	460	457	0	9	1	13
							506	9									
*12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	194	1	2943	3	Y	696	693	0			16
							766	9									

TOTAL GAS PROD: 36,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,087

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

01	38254	X	10895	-0-	-27359	-0-	42	1	9696	3	Y	1052	1012	1			70
							1157	9									
02	38797	X	38797	-0-	-0-	-0-	317	1	35683	3	Y	2543	2506	1			107
							2797	9									
03	62169	X	62169	-0-	-0-	-0-	310	1	57394	3	Y	4059	4065	1			101
							4465	9									
04	37020	X	34139	-0-	-2881	-0-	104	1	31015	3	Y	2745	2713	1			133
							3020	9									
05	38254	X	28976	-0-	-9278	-0-	113	1	26132	3	Y	2483	2534	1			82
							2731	9									
06	37020	X	21955	-0-	-15065	-0-	111	1	19410	3	Y	2213	2212	1			83
							2434	9									
07	38254	X	27669	-0-	-10585	-0-	155	1	25992	3	Y	1384	1420	1			47
							1522	9									
08	38254	X	23373	-0-	-14881	-0-	320	1	21880	3	Y	1066	1075	1			38
							1173	9									
09	34200	X	21660	-0-	-12540	-0-	391	1	18648	3	Y	2383	2341	1			80
							2621	9									
10	28985	X	17522	-0-	-11463	-0-	282	1	14893	3	Y	2134	2128	1			86
							2347	9									
*11	26790	X	16195	-0-	-10595	-0-	160	1	14568	3	Y	1334	1376	1			44
							1467	9									
*12	27683	X	16850	-0-	-10833	-0-	36	1	15312	3	Y	1365	1371	1			38
							1502	9									

TOTAL GAS PROD: 320,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,761

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

01	0	W	31546	-0-	31546	130916	513	1	29525	3	Y	1371	1349	1				79
							1508	9										
02	0	W	27898	-0-	27898	158814	55	1	24579	3	Y	2967	2848	1				198
							3264	9										
03	0	W	26091	-0-	26091	184905	102	1	23590	3	Y	2181	2320	1				59
							2399	9										
04	0	W	23406	-0-	23406	208311	148	1	21100	3	Y	1962	1974	1				47
							2158	9										
05	217546	X	9235	-0-	-208311	-0-	36	1	6781	3	Y	2198	2184	1				61
							2418	9										
06	30540	X	13109	-0-	-17431	-0-	26	1	11181	3	Y	1729	1759	1				31
							1902	9										
07	30876	X	20241	-0-	-10635	-0-	50	1	18025	3	Y	1969	1260	1	723	8		17
							2166	9										
08	38477	X	38477	-0-	-0-	-0-	119	1	36968	3	Y	1264	1265	1				16
							1390	9										
09	23400	X	16015	-0-	-7385	-0-	70	1	14569	3	Y	1251	1239	1				28
							1376	9										
10	20243	X	15011	-0-	-5232	-0-	67	1	13827	3	Y	1015	1010	1				33
							1117	9										
*11	37230	X	15292	-0-	-21938	-0-	67	1	13893	3	Y	1211	1074	1	142	8		28
							1332	9										
*12	38471	X	14845	-0-	-23626	-0-	136	1	13460	3	Y	1135	1085	1	57	8		21
							1249	9										

TOTAL GAS PROD: 251,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,253

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	18359	-0-	18359	96696	166 5734	1 9	12459	3	Y	5213	5284	1			265
02	T. A.	18581	-0-	18581	115277	77 5510	1 9	12994	3	Y	5009	4901	1			373
03	T. A.	27216	-0-	27216	142493	119 7171	1 9	19926	3	Y	6519	6678	1			214
04	162634 X	20141	-0-	-142493	-0-	123 4333	1 9	15685	3	Y	3939	3870	1			283
05	17540 X	17540	-0-	-0-	-0-	114 3432	1 9	13994	3	Y	3120	3233	1			170
06	15330 X	14694	-0-	-636	-0-	154 3149	1 9	11391	3	Y	2863	2911	1			122
07	15841 X	12870	-0-	-2971	-0-	148 2815	1 9	9907	3	Y	2559	2609	1			72
08	15841 X	11057	-0-	-4784	-0-	189 2442	1 9	8426	3	Y	2220	2112	1			180
09	15330 X	12947	-0-	-2383	-0-	323 2824	1 9	9800	3	Y	2567	2315	1			432
10	15841 X	12479	-0-	-3362	-0-	196 1936	1 9	10347	3	Y	1760	2016	1			176
11	18686 X	18686	-0-	-0-	-0-	462 3567	1 9	14657	3	Y	3243	3142	1			277
*12	16392 X	16392	-0-	-0-	-0-	425 2950	1 9	13017	3	Y	2682	2822	1			137

TOTAL GAS PROD: 200,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,694

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

01	0 W	32083	-0-	32083	177868	515 1949	1 9	29619	3	Y	1772	1837	1			102
02	0 W	26867	-0-	26867	204735	51 3809	1 9	23007	3	Y	3463	3334	1			231
03	0 W	29653	-0-	29653	234388	115 3056	1 9	26482	3	Y	2778	2933	1			76
04	0 W	26999	-0-	26999	261387	166 3220	1 9	23613	3	Y	2927	2933	1			70
05	280600 X	19213	-0-	-261387	-0-	85 2918	1 9	16210	3	Y	2653	2649	1			74
06	36105 X	36105	-0-	-0-	-0-	78 1785	1 9	34242	3	Y	1623	1668	1			29
07	29760 X	21739	-0-	-8021	-0-	56 1350	1 9	20333	3	Y	1227	1239	1			17
08	31823 X	31823	-0-	-0-	-0-	95 2145	1 9	29583	3	Y	1950	1942	1			25
09	36120 X	30112	-0-	-6008	-0-	133 2248	1 9	27731	3	Y	2044	2023	1			46
10	37324 X	26176	-0-	-11148	-0-	117 1937	1 9	24122	3	Y	1761	1751	1			56
*11	36120 X	24092	-0-	-12028	-0-	106 1881	1 9	22105	3	Y	1710	1721	1			45
*12	31837 X	23394	-0-	-8443	-0-	214 1992	1 9	21188	3	Y	1811	1797	1	25	8	34

TOTAL GAS PROD: 328,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,719

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	24193	-0-	24193	156238	378	1	21760	3	Y	1868	1952	1			107
							2055	9									
02	0	W	17899	-0-	17899	174137	31	1	14022	3	Y	3496	3370	1			233
							3846	9									
03	0	W	20055	-0-	20055	194192	74	1	17179	3	Y	2547	2711	1			69
							2802	9									
04	0	W	22237	-0-	22237	216429	132	1	18840	3	Y	2968	2966	1			71
							3265	9									
05	242883	X	26454	-0-	-216429	-0-	133	1	25212	3	Y	1008	1051	1			28
							1109	9									
06	34133	X	34133	-0-	-0-	-0-	76	1	33368	3	Y	626	643	1			11
							689	9									
07	22971	X	19224	-0-	-3747	-0-	48	1	17384	3	Y	1629	1618	1			22
							1792	9									
08	26443	X	24296	-0-	-2147	-0-	70	1	21672	3	Y	2322	2314	1			30
							2554	9									
09	34140	X	20019	-0-	-14121	-0-	84	1	17583	3	Y	2138	2120	1			48
							2352	9									
10	35278	X	17057	-0-	-18221	-0-	73	1	14991	3	Y	1812	1802	1			58
							1993	9									
*11	34140	X	16359	-0-	-17781	-0-	69	1	14284	3	Y	1824	1834	1			48
							2006	9									
*12	24304	X	14960	-0-	-9344	-0-	129	1	12737	3	Y	1904	1901	1	15	8	36
							2094	9									

TOTAL GAS PROD: 256,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,142

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
01	0	W	23362	-0-	23362	183254	377	1	21663	3	Y	1202	1295	1			69
							1322	9									
02	0	W	23632	-0-	23632	206886	44	1	19855	3	Y	3394	3237	1			226
							3733	9									
03	0	W	30226	-0-	30226	237112	117	1	26911	3	Y	2907	3054	1			79
							3198	9									
04	0	W	26069	-0-	26069	263181	162	1	22966	3	Y	2674	2689	1			64
							2941	9									
05	289775	X	26594	-0-	-263181	-0-	122	1	23191	3	Y	2983	2964	1			83
							3281	9									
06	38196	X	38196	-0-	-0-	-0-	81	1	35309	3	Y	2551	2588	1			46
							2806	9									
07	30225	X	17589	-0-	-12636	-0-	36	1	13216	3	Y	3943	3935	1			54
							4337	9									
08	30225	X	25639	-0-	-4586	-0-	75	1	23486	3	Y	1889	1918	1			25
							2078	9									
09	38190	X	25532	-0-	-12658	-0-	111	1	23222	3	Y	1999	1979	1			45
							2199	9									
10	39463	X	23931	-0-	-15532	-0-	107	1	21911	3	Y	1739	1728	1			56
							1913	9									
*11	38190	X	19640	-0-	-18550	-0-	85	1	17687	3	Y	1698	1710	1			44
							1868	9									
*12	26381	X	20448	-0-	-5933	-0-	186	1	18413	3	Y	1681	1679	1	14	8	32
							1849	9									

TOTAL GAS PROD: 300,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,660

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	48645	-0-	48645	213558	800	1	46001	3	Y	1676	1647	1			96
							1844	9									
02	0	W	35681	-0-	35681	249239	71	1	31776	3	Y	3485	3349	1			232
							3834	9									
03	0	W	36409	-0-	36409	285648	146	1	33605	3	Y	2416	2582	1			66
							2658	9									
04	0	W	48405	-0-	48405	334053	311	1	44168	3	Y	3569	3550	1			85
							3926	9									
05	356078	X	22025	-0-	-334053	-0-	102	1	19403	3	Y	2291	2312	1			64
							2520	9									
06	47010	X	28994	-0-	-18016	-0-	62	1	27230	3	Y	1547	1583	1			28
							1702	9									
07	48577	X	21058	-0-	-27519	-0-	53	1	19172	3	Y	1666	1671	1			23
							1833	9									
08	48577	X	28694	-0-	-19883	-0-	88	1	27395	3	Y	1101	1110	1			14
							1211	9									
09	47010	X	26003	-0-	-21007	-0-	118	1	24558	3	Y	1206	1193	1			27
							1327	9									
10	29946	X	25666	-0-	-4280	-0-	118	1	24277	3	Y	1155	1145	1			37
							1271	9									
*11	28980	X	22291	-0-	-6689	-0-	101	1	21028	3	Y	1056	1065	1			28
							1162	9									
*12	28706	X	19912	-0-	-8794	-0-	187	1	18529	3	Y	1087	1094	1			21
							1196	9									

TOTAL GAS PROD: 363,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,255

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
01	0	W	35925	-0-	35925	188224	571	1	32826	3	Y	2298	2354	1			132
							2528	9									
02	0	W	32833	-0-	32833	221057	60	1	27105	3	Y	5153	4942	1			343
							5668	9									
03	0	W	35842	-0-	35842	256899	137	1	31587	3	Y	3744	3985	1			102
							4118	9									
04	0	W	33469	-0-	33469	290368	196	1	27893	3	Y	4891	4876	1			117
							5380	9									
05	323071	X	32703	-0-	-290368	-0-	137	1	26144	3	Y	5838	5793	1			162
							6422	9									
06	50958	X	50958	-0-	-0-	-0-	104	1	45736	3	Y	4653	4731	1			84
							5118	9									
07	36363	X	24467	-0-	-11896	-0-	53	1	19341	3	Y	4612	4633	1			63
							5073	9									
08	35836	X	21374	-0-	-14462	-0-	62	1	19442	3	Y	1700	1741	1			22
							1870	9									
09	50970	X	24441	-0-	-26529	-0-	105	1	21831	3	Y	2277	2248	1			51
							2505	9									
10	52669	X	31027	-0-	-21642	-0-	134	1	27477	3	Y	3105	3056	1			100
							3416	9									
*11	50970	X	31773	-0-	-19197	-0-	135	1	28181	3	Y	3143	3161	1			82
							3457	9									
*12	28632	X	28632	-0-	-0-	-0-	251	1	24850	3	Y	3210	3230	1			62
							3531	9									

TOTAL GAS PROD: 383,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,624

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	75284	X	75284	-0-	-0-	-0-	101	1	71835	3	Y	3044	3073	0			105
							3348	9									
02	57960	X	49195	-0-	-8765	-0-	62	1	45747	3	Y	3078	1807	0	965	1	411
							3386	9									
03	64170	X	46996	-0-	-17174	-0-	1	1	42771	3	Y	3840	3191	0	994	1	66
							4224	9									
04	62100	X	44158	-0-	-17942	-0-	25	1	41919	3	Y	2013	2050	0			29
							2214	9									
05	64170	X	27640	-0-	-36530	-0-	1	1	26572	3	Y	970	978	0			21
							1067	9									
06	62100	X	57759	-0-	-4341	-0-	22	1	57086	3	Y	592	597	0			16
							651	9									
07	54889	X	54889	-0-	-0-	-0-	48	1	54202	3	Y	581	582	0			15
							639	9									
08	46996	X	29845	-0-	-17151	-0-	82	1	29053	3	Y	645	646	0			14
							710	9									
09	57780	X	47653	-0-	-10127	-0-	192	1	46831	3	Y	573	575	0			12
							630	9									
10	59675	X	24518	-0-	-35157	-0-	115	1	23834	3	Y	517	507	0			22
							569	9									
*11	57750	X	18131	-0-	-39619	-0-	89	1	17535	3	Y	461	471	0			12
							507	9									
*12	54901	X	31523	-0-	-23378	-0-	170	1	30830	3	Y	475	474	0			13
							523	9									

TOTAL GAS PROD: 507,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,789

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79019	X	66193	-0-	-12826	-0-	91	1	64135	3	Y	1788	1804	0			62
							1967	9									
02	71372	X	46478	-0-	-24894	-0-	60	1	44230	3	Y	1989	1161	0	624	1	266
							2188	9									
03	79019	X	32728	-0-	-46291	-0-	1	1	30277	3	Y	2227	1878	0	577	1	38
							2450	9									
04	76470	X	38865	-0-	-37605	-0-	22	1	37197	3	Y	1496	1512	0			22
							1646	9									
05	79019	X	20459	-0-	-58560	-0-	19142	3	1317	9	Y	1197	1193	0			26
06	64050	X	54752	-0-	-9298	-0-	21	1	54053	3	Y	616	625	0			17
							678	9									
07	74108	X	74108	-0-	-0-	-0-	65	1	73259	3	Y	713	711	0			19
							784	9									
08	40176	X	37315	-0-	-2861	-0-	103	1	36208	3	Y	913	912	0			20
							1004	9									
09	54750	X	22152	-0-	-32598	-0-	88	1	21280	3	Y	713	718	0			15
							784	9									
10	74121	X	23569	-0-	-50552	-0-	109	1	22747	3	Y	648	635	0			28
							713	9									
*11	71730	X	22041	-0-	-49689	-0-	107	1	21255	3	Y	617	629	0			16
							679	9									
*12	74121	X	19416	-0-	-54705	-0-	103	1	18634	3	Y	617	616	0			17
							679	9									

TOTAL GAS PROD: 458,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,534

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54313	X	54313	-0-	-0-	-0-	74	1	52494	3	Y	1586	1601	0			55
							1745	9									
02	39280	X	39280	-0-	-0-	-0-	50	1	37397	3	Y	1666	976	0	522	1	223
							1833	9									
03	29218	X	29218	-0-	-0-	-0-	1	1	27017	3	Y	2000	1671	0	518	1	34
							2200	9									
04	34200	X	34200	-0-	-0-	-0-	20	1	32721	3	Y	1326	1341	0			19
							1459	9									
05	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	16643	3	1047	9	Y	952	950	0			21
06	22655	X	22655	-0-	-0-	-0-	9	1	22017	3	Y	572	578	0			15
							629	9									
07	24046	X	24046	-0-	-0-	-0-	21	1	23413	3	Y	556	556	0			15
							612	9									
08	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	46	1	16318	3	Y	664	664	0			15
							730	9									
09	24203	X	24203	-0-	-0-	-0-	97	1	23516	3	Y	536	539	0			12
							590	9									
10	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	40	1	8376	3	Y	435	428	0			19
							479	9									
*11	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	66	1	13097	3	Y	327	338	0			8
							360	9									
*12	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	83	1	15114	3	Y	425	421	0			12
							468	9									

TOTAL GAS PROD: 300,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,045

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

01	T. A.		10017	-0-	10017	67432	46	1	6654	3	Y	3015	3055	1			118
							3317	9									
02	T. A.		11005	-0-	11005	78437	20	1	9037	3	Y	1771	1828	1			61
							1948	9									
03	T. A.		13620	-0-	13620	92057	5	1	11484	3	Y	1937	1917	1			81
							2131	9									
04	T. A.		11971	-0-	11971	104028	11	1	10190	3	Y	1609	1615	1			75
							1770	9									
05	T. A.		7059	-0-	7059	111087	19	1	5563	3	Y	1343	1379	1			39
							1477	9									
06	117943	X	6856	-0-	-111087	-0-	15	1	5324	3	Y	1379	1366	1			52
							1517	9									
07	4340	X	3572	-0-	-768	-0-	9	1	2647	3	Y	833	853	1			32
							916	9									
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	18	1	4832	3	Y	1179	1154	1			57
							1297	9									
09	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	49	1	6332	3	Y	1297	1262	1			92
							1427	9									
10	4340	X	387	-0-	-3953	-0-	15	1	303	3	Y	63	146	1			9
							69	9									
11	4200	X	422	-0-	-3778	-0-	8	1	268	3	Y	133	128	1			14
							146	9									
*12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	27	1	4154	3	Y	1762	1703	1			73
							1938	9									

TOTAL GAS PROD: 84,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,321

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.	8932	-0-	8932	77228	45 2287	1 9	6600	3	Y	2079	1999	1			80
02	T. A.	11386	-0-	11386	88614	18 3355	1 9	8013	3	Y	3050	3025	1			105
03	T. A.	12619	-0-	12619	101233	4 3285	1 9	9330	3	Y	2986	2966	1			125
04	T. A.	11230	-0-	11230	112463	9 2741	1 9	8480	3	Y	2492	2502	1			115
05	121525 X	9062	-0-	-112463	-0-	23 2335	1 9	6704	3	Y	2123	2177	1			61
06	25740 X	9420	-0-	-16320	-0-	19 2479	1 9	6922	3	Y	2254	2231	1			84
07	26598 X	8515	-0-	-18083	-0-	22 2327	1 9	6166	3	Y	2115	2118	1			81
08	26598 X	10859	-0-	-15739	-0-	33 2275	1 9	8551	3	Y	2068	2049	1			100
09	25740 X	8324	-0-	-17416	-0-	49 1904	1 9	6371	3	Y	1731	1708	1			123
10	26598 X	266	-0-	-26332	-0-	9 83	1 9	174	3	Y	75	187	1			11
11	10500 X	280	-0-	-10220	-0-	7 147	1 9	126	3	Y	134	131	1			14
*12	10850 X	4048	-0-	-6802	-0-	29 1744	1 9	2275	3	Y	1585	1533	1			66

TOTAL GAS PROD: 94,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,692

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

01	T. A.	5927	-0-	5927	42843	81 2409	1 9	3437	3	Y	2190	2131	1			146
02	T. A.	20899	-0-	20899	63742	381 3917	1 9	16601	3	Y	3561	3521	1			186
03	T. A.	24774	-0-	24774	88516	223 4901	1 9	19650	3	Y	4455	4381	1			260
04	T. A.	12737	-0-	12737	101253	122 3740	1 9	8875	3	Y	3400	3479	1			181
05	118065 X	16812	-0-	-101253	-0-	567 3392	1 9	12853	3	Y	3084	3173	1			92
06	26160 X	16788	-0-	-9372	-0-	826 3001	1 9	12961	3	Y	2728	2659	1			161
07	27032 X	16825	-0-	-10207	-0-	456 4111	1 9	12258	3	Y	3737	3704	1			194
08	27032 X	17060	-0-	-9972	-0-	161 4200	1 9	12699	3	Y	3818	3878	1			134
09	26160 X	13963	-0-	-12197	-0-	149 4397	1 9	9417	3	Y	3997	3853	1			278
10	17360 X	1157	-0-	-16203	-0-	67 623	1 9	467	3	Y	566	748	1			96
11	16800 X	814	-0-	-15986	-0-	19 290	1 9	505	3	Y	264	222	1			138
12	17050 X	2683	-0-	-14367	-0-	50 1306	1 9	1327	3	Y	1187	1188	1			137

TOTAL GAS PROD: 150,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,987

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	8525	X	3981	-0-	-4544	-0-	153 587	1 9	3241	3	Y	534	618	1			39
02	7700	X	4023	-0-	-3677	-0-	164 617	1 9	3242	3	Y	561	522	1			78
03	8525	X	3455	-0-	-5070	-0-	209 692	1 9	2554	3	Y	629	588	1	3	3	116
04	8250	X	5438	-0-	-2812	-0-	952 814	1 9	3672	3	Y	740	652	1			204
05	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	603	706	1			101
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	511	528	1			84
07	8215	X	5310	-0-	-2905	-0-	220 749	1 9	4341	3	Y	681	706	1			59
08	8525	X	4883	-0-	-3642	-0-	239 395	1 9	4249	3	Y	359	335	1			83
09	5430	X	3783	-0-	-1647	-0-	177 494	1 9	3112	3	Y	449	408	1			124
10	5301	X	1390	-0-	-3911	-0-	80 496	1 9	814	3	Y	451	460	1			115
*11	5130	X	1659	-0-	-3471	-0-	163 455	1 9	1041	3	Y	414	435	1	2	8	92
*12	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	41 375	1 9	7190	3	Y	341	328	1			105

TOTAL GAS PROD: 41,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,273

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
01	T. A.		23569	-0-	23569	79184	250 9088	1 9	14231	3	Y	8262	8095	1			552
02	T. A.		15080	-0-	15080	94264	222 5149	1 9	9709	3	Y	4681	4988	1			245
03	T. A.		24949	-0-	24949	119213	184 8473	1 9	16292	3	Y	7703	7498	1			450
04	0	W	24019	-0-	24019	143232	245 6005	1 9	17769	3	Y	5459	5618	1			291
05	170071	X	26839	-0-	-143232	-0-	817 7539	1 9	18483	3	Y	6854	6939	1			206
06	20652	X	20652	-0-	-0-	-0-	850 6450	1 9	13352	3	Y	5864	5723	1			347
07	18786	X	9428	-0-	-9358	-0-	254 2323	1 9	6851	3	Y	2112	2349	1			110
08	18786	X	2879	-0-	-15907	-0-	28 895	1 9	1956	3	Y	814	895	1			29
09	18180	X	723	-0-	-17457	-0-	117 130	1 9	476	3	Y	118	139	1			8
10	34789	X	34789	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	34766	3	Y	4	11	1			1
11	18180	X	1172	-0-	-17008	-0-	27 2	1 9	1143	3	Y	2	2	1			1
12	9424	X	1520	-0-	-7904	-0-	90 19	1 9	1411	3	Y	17	16	1			2

TOTAL GAS PROD: 185,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,890

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.	15371	-0-	15371	86111	174	1	9897	3	Y	4818	4676	1			322
						5300	9									
02	T. A.	15831	-0-	15831	101942	216	1	9435	3	Y	5618	5646	1			294
						6180	9									
03	T. A.	24546	-0-	24546	126488	201	1	17678	3	Y	6061	6001	1			354
						6667	9									
04	T. A.	22729	-0-	22729	149217	227	1	16562	3	Y	5400	5466	1			288
						5940	9									
05	T. A.	15009	-0-	15009	164226	462	1	10468	3	Y	3708	3885	1			111
						4079	9									
06	T. A.	12347	-0-	12347	176573	537	1	8429	3	Y	3074	3003	1			182
						3381	9									
07	191614 X	15041	-0-	-176573	-0-	408	1	11008	3	Y	3295	3306	1			171
						3625	9									
08	14570 X	11205	-0-	-3365	-0-	103	1	8055	3	Y	2770	2844	1			97
						3047	9									
09	14100 X	10363	-0-	-3737	-0-	110	1	7010	3	Y	2948	2840	1			205
						3243	9									
10	14570 X	723	-0-	-13847	-0-	47	1	434	3	Y	220	388	1			37
						242	9									
11	14100 X	1417	-0-	-12683	-0-	26	1	1143	3	Y	225	145	1			117
						248	9									
12	14570 X	7313	-0-	-7257	-0-	69	1	5509	3	Y	1577	1512	1			182
						1735	9									

TOTAL GAS PROD: 151,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,714

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

01	T. A.	7588	-0-	7588	28319	7076	3	512	9	Y	465	1969	0	238	1	65
02	0 W	15357	-0-	15357	43676	130	1	13534	3	Y	1539	1380	0	44	1	180
						1693	9									
03	0 W	11544	-0-	11544	55220	92	1	9262	3	Y	1991	1599	0	229	1	52
						2190	9					291	8			
04	0 W	60122	-0-	60122	115342	219	1	53678	3	Y	5659	5043	0	463	1	108
						6225	9					97	8			
05	172674 X	57332	-0-	-115342	-0-	209	1	46508	3	Y	9650	9279	0	232	1	247
						10615	9									
06	54356 X	54356	-0-	-0-	-0-	230	1	50895	3	Y	2937	2930	0	117	1	118
						3231	9					19	8			
07	51654 X	51654	-0-	-0-	-0-	259	1	48309	3	Y	2805	2694	0	119	1	110
						3086	9									
08	42158 X	42158	-0-	-0-	-0-	252	1	39028	3	Y	2616	2516	0	66	1	144
						2878	9									
09	38460 X	38277	-0-	-183	-0-	380	1	35622	3	Y	2068	2124	0			88
						2275	9									
10	39742 X	34817	-0-	-4925	-0-	313	1	32188	3	Y	2105	2013	0	25	8	155
						2316	9									
*11	38460 X	30244	-0-	-8216	-0-	161	1	28040	3	Y	1857	1836	0	2	1	153
						2043	9					21	8			
*12	39742 X	29997	-0-	-9745	-0-	149	1	27773	3	Y	1886	1883	0	17	8	139
						2075	9									

TOTAL GAS PROD: 433,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,578

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

01	T. A.	31001	-0-	31001	71243	687	1	24967	3	Y	4861	4477	0	245	1	139
						5347	9									
02	0 W	40846	-0-	40846	112089	968	1	37006	3	Y	2611	2416	0	46	1	288
						2872	9									
03	0 W	63028	-0-	63028	175117	1255	1	54020	3	Y	7048	6610	0	251	1	210
						7753	9					265	8			
04	0 W	63464	-0-	63464	238581	248	1	60724	3	Y	2265	2227	0	201	1	47
						2492	9									
05	301002 X	62421	-0-	-238581	-0-	265	1	58956	3	Y	2909	2811	0	70	1	75
						3200	9									
06	45235 X	45235	-0-	-0-	-0-	189	1	41838	3	Y	2916	2756	0	117	1	118
						3208	9									
07	43101 X	43101	-0-	-0-	-0-	210	1	39239	3	Y	3320	3168	0	140	1	130
						3652	9									
08	39742 X	39556	-0-	-186	-0-	231	1	35871	3	Y	3140	3017	0	80	1	173
						3454	9									
09	40798 X	40798	-0-	-0-	-0-	393	1	36845	3	Y	3236	3270	0	1	8	138
						3560	9									
10	39742 X	39390	-0-	-352	-0-	343	1	35364	3	Y	3348	3202	0	37	8	247
						3683	9									
*11	38460 X	32735	-0-	-5725	-0-	168	1	29322	3	Y	2950	2936	0	3	1	246
						3245	9					12	8			
*12	39742 X	33146	-0-	-6596	-0-	159	1	29686	3	Y	3001	2984	0	43	8	220
						3301	9									

TOTAL GAS PROD: 534,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,605

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	52733 X	52733	-0-	-0-	-0-	128	1	50958	3	Y	1497	1497	0			69
						1647	9									
02	50096 X	50096	-0-	-0-	-0-	118	1	47079	3	Y	2635	2644	0			60
						2899	9									
03	44392 X	43332	-0-	-1060	-0-	152	1	40801	3	Y	2163	2168	0			55
						2379	9									
04	47095 X	47095	-0-	-0-	-0-	187	1	43643	3	Y	2968	2937	0			86
						3265	9									
05	51453 X	51453	-0-	-0-	-0-	155	1	47802	3	Y	3178	3160	0			104
						3496	9									
06	42960 X	39096	-0-	-3864	-0-	119	1	36373	3	Y	2367	2363	0			108
						2604	9									
07	44392 X	34801	-0-	-9591	-0-	115	1	32671	3	Y	1832	1867	0			73
						2015	9									
08	44392 X	31556	-0-	-12836	-0-	110	1	29548	3	Y	1725	1750	0			48
						1898	9									
09	42960 X	15653	-0-	-27307	-0-	50	1	15064	3	Y	490	448	0			90
						539	9									
10	44392 X	39319	-0-	-5073	-0-	110	1	36882	3	Y	2115	2154	0			51
						2327	9									
*11	39090 X	30510	-0-	-8580	-0-	173	1	28510	3	Y	1661	1639	0			73
						1827	9									
*12	34813 X	29385	-0-	-5428	-0-	101	1	27241	3	Y	1857	1863	0			67
						2043	9									

TOTAL GAS PROD: 465,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,488

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 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	T. A.	28047	-0-	28047	46984	15	1	21029	3	Y	6366	7287	1			144
						7003	9									
02	T. A.	18434	-0-	18434	65418	46	1	15321	3	Y	2788	2860	1			72
						3067	9									
03	86801 X	21383	-0-	-65418	-0-	109	1	18555	3	Y	2472	2513	1			31
						2719	9									
04	27300 X	15606	-0-	-11694	-0-	61	1	12998	3	Y	2315	2256	1			90
						2547	9									
05	34036 X	34036	-0-	-0-	-0-	80	1	27586	3	Y	5791	5798	1			83
						6370	9									
06	28505 X	28505	-0-	-0-	-0-	161	1	18858	3	Y	8624	8666	1			41
						9486	9									
07	21390 X	13737	-0-	-7653	-0-	232	1	11601	3	Y	1731	1737	1			35
						1904	9									
08	30771 X	30771	-0-	-0-	-0-	217	1	24781	3	Y	5248	5177	1			106
						5773	9									
09	27300 X	27167	-0-	-133	-0-	88	1	20994	3	Y	5532	5559	1			79
						6085	9									
10	28210 X	18847	-0-	-9363	-0-	61	1	14969	3	Y	3470	3445	1			104
						3817	9									
*11	27300 X	21505	-0-	-5795	-0-	99	1	17378	3	Y	3662	3676	1			90
						4028	9									
*12	28210 X	20765	-0-	-7445	-0-	67	1	17351	3	Y	3043	3071	1			62
						3347	9									

TOTAL GAS PROD: 278,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,042

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	23753	-0-	23753	79675	73	1	21228	3	Y	2229	2346	0	100	1	25
							2452	9									
02	0	W	11024	-0-	11024	90699	49	1	9955	3	Y	927	929	0			23
							1020	9									
03	0	W	43012	-0-	43012	133711	87	1	38831	3	Y	3722	3687	0			58
							4094	9									
04	0	W	54180	-0-	54180	187891	119	1	48920	3	Y	4674	4699	0			33
							5141	9									
05	246129	X	58238	-0-	-187891	-0-	114	1	51499	3	Y	6023	6003	0			53
							6625	9									
06	46988	X	46988	-0-	-0-	-0-	74	1	41810	3	Y	4640	4637	0			56
							5104	9									
07	52927	X	52927	-0-	-0-	-0-	80	1	47627	3	Y	4745	4749	0			52
							5220	9									
08	46959	X	46959	-0-	-0-	-0-	104	1	42345	3	Y	4100	4073	0			79
							4510	9									
09	45792	X	45792	-0-	-0-	-0-	137	1	41234	3	Y	4019	4050	0	1	8	47
							4421	9									
10	42408	X	37263	-0-	-5145	-0-	52	1	33286	3	Y	3568	3559	0			56
							3925	9									
*11	41040	X	35847	-0-	-5193	-0-	52	1	32067	3	Y	3389	3388	0			57
							3728	9									
*12	42408	X	34397	-0-	-8011	-0-	89	1	30710	3	Y	3271	3265	0			63
							3598	9									

TOTAL GAS PROD: 490,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,307

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

01	50213	X	31283	-0-	-18930	-0-	17	1	24402	3	Y	6240	7116	1			141
							6864	9									
02	42006	X	42006	-0-	-0-	-0-	94	1	31412	3	Y	9545	9439	1			247
							10500	9									
03	26629	X	18204	-0-	-8425	-0-	65	1	11074	3	Y	6423	6588	1			82
							7065	9									
04	25770	X	16609	-0-	-9161	-0-	46	1	9950	3	Y	6012	5860	1			234
							6613	9									
05	40000	X	40000	-0-	-0-	-0-	68	1	23381	3	Y	15046	15063	1			217
							16551	9									
06	30901	X	30901	-0-	-0-	-0-	187	1	21945	3	Y	7972	8076	1			113
							8769	9									
07	31915	X	31915	-0-	-0-	-0-	500	1	24998	3	Y	5834	5828	1			119
							6417	9									
08	28579	X	28579	-0-	-0-	-0-	199	1	22737	3	Y	5130	5145	1			104
							5643	9									
09	25770	X	22457	-0-	-3313	-0-	74	1	17738	3	Y	4223	4267	1			60
							4645	9									
10	26629	X	19348	-0-	-7281	-0-	62	1	15245	3	Y	3674	3624	1			110
							4041	9									
*11	25770	X	19922	-0-	-5848	-0-	87	1	15313	3	Y	4111	4120	1			101
							4522	9									
*12	26629	X	19009	-0-	-7620	-0-	60	1	15723	3	Y	2933	2974	1			60
							3226	9									

TOTAL GAS PROD: 320,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	44211 X	26428	-0-	-17783	-0-	14	1	19661	3	Y	6139	6967	1			139
						6753	9									
02	38039 X	38039	-0-	-0-	-0-	91	1	30665	3	Y	6621	6589	1			171
						7283	9									
03	26629 X	23124	-0-	-3505	-0-	113	1	19329	3	Y	3347	3475	1			43
						3682	9									
04	25770 X	14087	-0-	-11683	-0-	52	1	11117	3	Y	2653	2593	1			103
						2918	9									
05	46806 X	46806	-0-	-0-	-0-	114	1	38933	3	Y	7054	7055	1			102
						7759	9									
06	51289 X	51289	-0-	-0-	-0-	273	1	31980	3	Y	17305	17325	1			82
						19036	9									
07	34190 X	34190	-0-	-0-	-0-	523	1	26163	3	Y	6822	6765	1			139
						7504	9									
08	28416 X	28416	-0-	-0-	-0-	200	1	22923	3	Y	4812	4853	1			98
						5293	9									
09	33252 X	33252	-0-	-0-	-0-	117	1	27854	3	Y	4801	4830	1			69
						5281	9									
10	26629 X	19426	-0-	-7203	-0-	55	1	13731	3	Y	5127	5042	1			154
						5640	9									
*11	25770 X	19995	-0-	-5775	-0-	80	1	14086	3	Y	5299	5323	1			130
						5829	9									
*12	26629 X	19873	-0-	-6756	-0-	56	1	14593	3	Y	4749	4782	1			97
						5224	9									

TOTAL GAS PROD: 354,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,729

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
01	50133 X	50133	-0-	-0-	-0-	121	1	48377	3	Y	1486	1487	0			69
						1635	9									
02	48162 X	48162	-0-	-0-	-0-	113	1	45165	3	Y	2622	2631	0			60
						2884	9									
03	44423 X	41991	-0-	-2432	-0-	147	1	39475	3	Y	2154	2159	0			55
						2369	9									
04	46995 X	46995	-0-	-0-	-0-	187	1	43555	3	Y	2957	2926	0			86
						3253	9									
05	53862 X	53862	-0-	-0-	-0-	163	1	50219	3	Y	3164	3147	0			103
						3480	9									
06	42990 X	31582	-0-	-11408	-0-	96	1	29366	3	Y	1927	1942	0			88
						2120	9									
07	44423 X	38477	-0-	-5946	-0-	127	1	36022	3	Y	2116	2120	0			84
						2328	9									
08	44423 X	36188	-0-	-8235	-0-	126	1	33830	3	Y	2029	2057	0			56
						2232	9									
09	42990 X	16911	-0-	-26079	-0-	53	1	16216	3	Y	584	533	0			107
						642	9									
10	44423 X	43750	-0-	-673	-0-	123	1	41098	3	Y	2299	2351	0			55
						2529	9									
*11	40262 X	40262	-0-	-0-	-0-	231	1	38059	3	Y	1793	1769	0			79
						1972	9									
*12	38471 X	36836	-0-	-1635	-0-	127	1	34468	3	Y	2037	2043	0			73
						2241	9									

TOTAL GAS PROD: 485,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,168

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.	24744	-0-	24744	24744	57 416	1 9	24271	3	Y	378	355	0			23
02	T. A.	54403	-0-	54403	79147	117 3336	1 9	50950	3	Y	3033	2989	0			67
03	T. A.	35523	-0-	35523	114670	55 3440	1 9	32028	3	Y	3127	3123	0			71
04	T. A.	43034	-0-	43034	157704	48 2947	1 9	40039	3	Y	2679	2676	0			74
05	T. A.	69996	-0-	69996	227700	68 2769	1 9	67159	3	Y	2517	2538	0			53
06	14B2 EXT	42077	-0-	42077	269777	127 2622	1 9	39328	3	Y	2384	2372	0			65
07	14B2 EXT	54045	-0-	54045	323822	57 3601	1 9	50387	3	Y	3274	3274	0			65
08	14B2 EXT	44166	-0-	44166	367988	58 3293	1 9	40815	3	Y	2994	3016	0			43
*09	412164 X	44176	-0-	-367988	-0-	45 3103	1 9	41028	3	Y	2821	2815	1			49
*10	67208 X	45083	-0-	-22125	-0-	48 3050	1 9	41985	3	Y	2773	2767	1			55
*11	65040 X	42990	-0-	-22050	-0-	52 2738	1 9	40200	3	Y	2489	2485	1			59
*12	67208 X	NO RPT	-0-	-67208	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 500,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,469

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

01	T. A.	3315	-0-	3315	3315	7 307	1 9	3001	3	Y	279	262	0			17
02	T. A.	26507	-0-	26507	29822	55 2295	1 9	24157	3	Y	2086	2057	0			46
03	T. A.	55860	-0-	55860	85682	90 2737	1 9	53033	3	Y	2488	2477	0			57
04	T. A.	80283	-0-	80283	165965	93 3098	1 9	77092	3	Y	2816	2795	0			78
05	T. A.	89073	-0-	89073	255038	85 4470	1 9	84518	3	Y	4064	4056	0			86
06	T. A.	55600	-0-	55600	310638	165 4348	1 9	51087	3	Y	3953	3931	0			108
07	T. A.	48972	-0-	48972	359610	51 3783	1 9	45138	3	Y	3439	3478	0			69
08	T. A.	46239	-0-	46239	405849	61 3791	1 9	42387	3	Y	3446	3465	0			50
*09	450709 X	44860	-0-	-405849	-0-	46 3564	1 9	41250	3	Y	3240	3234	0			56
*10	46655 X	39056	-0-	-7599	-0-	41 3374	1 9	35641	3	Y	3067	3062	0			61
*11	45150 X	23230	-0-	-21920	-0-	26 2764	1 9	20440	3	Y	2513	2515	0			59
*12	46655 X	40170	-0-	-6485	-0-	72 2234	1 9	37864	3	Y	2031	2061	0			29

TOTAL GAS PROD: 553,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,422

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	2300	2265	1	22	8	79
02	11564	X	-0-	-0-	-11564	-0-					Y	1610	1563	1	25	8	101
03	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	1975	1977	1	9	8	90
04	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					Y	2036	1997	1			129
05	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	2797	2770	1			156
06	12390	X	10015	-0-	-2375	-0-	232	1	4259	3	Y	5022	4999	0			179
							5524	9									
07	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	217	1	3569	3	Y	2956	2915	0	3	8	217
							3252	9									
08	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	173	1	3271	3	Y	2641	2625	0			233
							2905	9									
09	10020	X	6388	-0-	-3632	-0-	178	1	3406	3	Y	2549	2641	0			141
							2804	9									
10	10354	X	5191	-0-	-5163	-0-	128	1	2929	3	Y	1940	1940	0	1	8	140
							2134	9									
*11	10020	X	7530	-0-	-2490	-0-	128	1	7344	3	Y	53	188	0			5
							58	9									
*12	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	195	1	9347	3	Y	111	53	0	28	1	35
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 52,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,990

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					Y	4744	4743	1			165
02	15596	X	-0-	-0-	-15596	-0-					Y	3081	3050	1			196
03	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					Y	1852	1963	1			85
04	16710	X	-0-	-0-	-16710	-0-					Y	1639	1620	1			104
05	17267	X	14748	-0-	-2519	-0-	231	1	6975	3	Y	6856	6578	0			382
							7542	9									
06	16710	X	13651	-0-	-3059	-0-	190	1	4356	3	Y	8277	8365	0			294
							9105	9									
07	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	179	1	5674	3	Y	2897	2978	0			213
							3187	9									
08	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	179	1	4149	3	Y	2409	2409	0			213
							2650	9									
09	14280	X	8204	-0-	-6076	-0-	296	1	5242	3	Y	2424	2503	0			134
							2666	9									
10	14756	X	7475	-0-	-7281	-0-	182	1	4299	3	Y	2722	2660	0			196
							2994	9									
*11	13650	X	10176	-0-	-3474	-0-	189	1	7524	3	Y	2239	2224	0			211
							2463	9									
*12	9052	X	8082	-0-	-970	-0-	175	1	5634	3	Y	2066	985	0	643	1	649
							2273	9									

TOTAL GAS PROD: 78,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,206

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
01	17267	X	23	-0-	-17244	-0-	12	3	11	9	Y	10					189
02	15596	X	-0-	-0-	-15596	-0-					Y	-0-					189
03	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					Y	-0-					189
04	16710	X	-0-	-0-	-16710	-0-					Y	-0-					189
05	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					Y	-0-	189	0			-0-
06	16710	X	100	-0-	-16610	-0-	2	3	98	9	Y	89	87	0			2
07	295	X	295	-0-	-0-	-0-	137	3	158	9	Y	144	142	0			4
08	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	878	3	883	9	Y	803	789	0			18
09	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	824	3	970	9	Y	882	874	0			26
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	290	3	458	9	Y	416	424	0			18
11	1710	X	106	-0-	-1604	-0-	66	3	40	9	Y	36	40	0			14
12	1860	X	1698	-0-	-162	-0-	73	3	1625	9	Y	1477	998	0			493

TOTAL GAS PROD: 6,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,857

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	21794	-0-	21794	38037	11	1	15545	3	Y	5671	6392	1			128
						6238	9									
02	T. A.	23224	-0-	23224	61261	43	1	14427	3	Y	7958	7880	1			206
						8754	9									
03	T. A.	12312	-0-	12312	73573	50	1	8514	3	Y	3407	3570	1			43
						3748	9									
04	T. A.	5610	-0-	5610	79183	14	1	2987	3	Y	2372	2323	1			92
						2609	9									
05	T. A.	20977	-0-	20977	100160	34	1	11617	3	Y	8478	8448	1			122
						9326	9									
06	T. A.	22499	-0-	22499	122659	65	1	7581	3	Y	13503	13561	1			64
						14853	9									
07	T. A.	8463	-0-	8463	131122	96	1	4790	3	Y	3252	3250	1			66
						3577	9									
08	T. A.	19213	-0-	19213	150335	135	1	15496	3	Y	3256	3256	1			66
						3582	9									
09	165219 X	14884	-0-	-150335	-0-	48	1	11524	3	Y	3011	3034	1			43
						3312	9									
10	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	38	1	9377	3	Y	2922	2877	1			88
						3214	9									
*11	14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	68	1	11967	3	Y	2667	2690	1			65
						2934	9									
*12	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	37	1	9616	3	Y	1968	1993	1			40
						2165	9									

TOTAL GAS PROD: 188,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,465

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

01	T. A.	25639	-0-	25639	41289	13	1	19322	3	Y	5731	6351	1			129
						6304	9									
02	T. A.	33687	-0-	33687	74976	78	1	26222	3	Y	6715	6671	1			173
						7387	9									
03	T. A.	17710	-0-	17710	92686	86	1	14633	3	Y	2719	2857	1			35
						2991	9									
04	T. A.	11036	-0-	11036	103722	41	1	8901	3	Y	1904	1865	1			74
						2094	9									
05	T. A.	25934	-0-	25934	129656	54	1	18442	3	Y	6762	6739	1			97
						7438	9									
06	T. A.	20337	-0-	20337	149993	71	1	8264	3	Y	10911	10957	1			51
						12002	9									
07	168359 X	18366	-0-	-149993	-0-	259	1	13004	3	Y	4639	4595	1			95
						5103	9									
08	14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	97	1	11029	3	Y	2640	2681	1			54
						2904	9									
09	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	39	1	9353	3	Y	2809	2823	1			40
						3090	9									
10	11408 X	9904	-0-	-1504	-0-	29	1	7187	3	Y	2444	2411	1			73
						2688	9									
*11	11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	46	1	8120	3	Y	2884	2886	1			71
						3172	9									
*12	18352 X	10845	-0-	-7507	-0-	31	1	8062	3	Y	2502	2522	1			51
						2752	9									

TOTAL GAS PROD: 211,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,660

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	17927	-0-	17927	27351	9	1	13386	3	Y	4120	4466	1			93
						4532	9									
02	T. A.	37890	-0-	37890	65241	88	1	29567	3	Y	7486	7386	1			193
						8235	9									
03	T. A.	19709	-0-	19709	84950	96	1	16279	3	Y	3031	3185	1			39
						3334	9									
04	T. A.	14443	-0-	14443	99393	56	1	12052	3	Y	2123	2079	1			83
						2335	9									
05	T. A.	35989	-0-	35989	135382	80	1	27616	3	Y	7539	7513	1			109
						8293	9									
06	181342 X	45960	-0-	-135382	-0-	244	1	28614	3	Y	15547	15583	1			73
						17102	9									
07	26312 X	26312	-0-	-0-	-0-	416	1	20821	3	Y	4614	4593	1			94
						5075	9									
08	20632 X	20632	-0-	-0-	-0-	137	1	15686	3	Y	4372	4377	1			89
						4809	9									
09	19573 X	19573	-0-	-0-	-0-	60	1	14342	3	Y	4701	4723	1			67
						5171	9									
10	18352 X	13761	-0-	-4591	-0-	38	1	9398	3	Y	3932	3881	1			118
						4325	9									
*11	17760 X	16324	-0-	-1436	-0-	62	1	11053	3	Y	4735	4737	1			116
						5209	9									
*12	18352 X	16042	-0-	-2310	-0-	45	1	11644	3	Y	3957	3993	1			80
						4353	9									

TOTAL GAS PROD: 284,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,157

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
01	46655 X	18218	-0-	-28437	-0-	55	1	15893	3	Y	2064	2224	0	93	1	23
						2270	9									
02	42140 X	12953	-0-	-29187	-0-	58	1	11641	3	Y	1140	1135	0			28
						1254	9									
03	47598 X	47598	-0-	-0-	-0-	99	1	44037	3	Y	3147	3126	0			49
						3462	9									
04	54001 X	54001	-0-	-0-	-0-	121	1	49968	3	Y	3556	3580	1			25
						3912	9									
05	56712 X	56712	-0-	-0-	-0-	113	1	50891	3	Y	5189	5169	0			45
						5708	9									
06	51036 X	51036	-0-	-0-	-0-	82	1	46127	3	Y	4388	4380	0			53
						4827	9									
07	52694 X	52694	-0-	-0-	-0-	81	1	48305	3	Y	3916	3926	0			43
						4308	9									
08	49383 X	46584	-0-	-2799	-0-	105	1	42906	3	Y	3248	3228	0			63
						3573	9									
09	47790 X	42326	-0-	-5464	-0-	129	1	38764	3	Y	3121	3148	0			36
						3433	9									
10	49383 X	35605	-0-	-13778	-0-	51	1	32706	3	Y	2589	2585	0			40
						2848	9									
*11	47790 X	34448	-0-	-13342	-0-	52	1	31880	3	Y	2287	2288	0			39
						2516	9									
*12	49383 X	32652	-0-	-16731	-0-	87	1	30033	3	Y	2302	2297	0			44
						2532	9									

TOTAL GAS PROD: 484,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,947

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19399	-0-	19399	72706	57	1	16628	3	Y	2467	2614	0	111	1	28
							2714	9									
02	0	W	17669	-0-	17669	90375	78	1	15627	3	Y	1785	1769	0			44
							1964	9									
03	0	W	46856	-0-	46856	137231	97	1	42979	3	Y	3436	3426	0			54
							3780	9									
04	0	W	59680	-0-	59680	196911	135	1	55638	3	Y	3552	3581	0			25
							3907	9									
05	0	W	60165	-0-	60165	257076	120	1	54185	3	Y	5327	5305	0			47
							5860	9									
06	299038	X	41962	-0-	-257076	-0-	66	1	37206	3	Y	4264	4260	0			51
							4690	9									
07	54329	X	54329	-0-	-0-	-0-	83	1	49818	3	Y	4025	4032	0			44
							4428	9									
08	49383	X	47203	-0-	-2180	-0-	106	1	43184	3	Y	3557	3532	0			69
							3913	9									
09	47790	X	44676	-0-	-3114	-0-	136	1	40863	3	Y	3343	3369	0	4	8	39
							3677	9									
10	49383	X	37287	-0-	-12096	-0-	54	1	34229	3	Y	2731	2727	0			43
							3004	9									
*11	47790	X	33803	-0-	-13987	-0-	51	1	31075	3	Y	2434	2436	0			41
							2677	9									
*12	49383	X	33710	-0-	-15673	-0-	90	1	31047	3	Y	2339	2335	0			45
							2573	9									

TOTAL GAS PROD: 496,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,260

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 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	0	W	22137	-0-	22137	125879	72	1	20700	3	Y	1241	1316	0	56	1	14
							1365	9									
02	0	W	17196	-0-	17196	143075	79	1	16006	3	Y	1010	999	0			25
							1111	9									
03	0	W	43772	-0-	43772	186847	89	1	39517	3	Y	3787	3753	0			59
							4166	9									
04	0	W	54196	-0-	54196	241043	119	1	49268	3	Y	4372	4400	0			31
							4809	9									
05	0	W	45624	-0-	45624	286667	92	1	41504	3	Y	3662	3661	0			32
							4028	9									
06	328099	X	41432	-0-	-286667	-0-	68	1	38110	3	Y	2958	2955	0			35
							3254	9									
07	44051	X	41750	-0-	-2301	-0-	64	1	38507	3	Y	2890	2893	0			32
							3179	9									
08	44051	X	33017	-0-	-11034	-0-	74	1	30428	3	Y	2286	2274	0			44
							2515	9									
09	42630	X	31817	-0-	-10813	-0-	98	1	29335	3	Y	2167	2186	0			25
							2384	9									
10	44051	X	28155	-0-	-15896	-0-	41	1	26132	3	Y	1802	1799	0			28
							1982	9									
*11	41430	X	27242	-0-	-14188	-0-	41	1	25298	3	Y	1730	1729	0			29
							1903	9									
*12	41757	X	24701	-0-	-17056	-0-	66	1	22768	3	Y	1697	1693	0			33
							1867	9									

TOTAL GAS PROD: 411,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,602

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	21116	-0-	21116	112959	65	1	18951	3	Y	1909	2034	0	86	1	21
							2100	9									
02	0	W	14626	-0-	14626	127585	66	1	13292	3	Y	1153	1146	0			28
							1268	9									
03	0	W	38575	-0-	38575	166160	77	1	34156	3	Y	3947	3913	0			62
							4342	9									
04	0	W	37545	-0-	37545	203705	80	1	32864	3	Y	4183	4216	0			29
							4601	9									
05	0	W	62760	-0-	62760	266465	126	1	56633	3	Y	5455	5436	0			48
							6001	9									
06	310377	X	43912	-0-	-266465	-0-	70	1	39353	3	Y	4081	4080	0			49
							4489	9									
07	44369	X	44369	-0-	-0-	-0-	67	1	40344	3	Y	3598	3608	0			39
							3958	9									
08	61876	X	34083	-0-	-27793	-0-	74	1	30356	3	Y	3321	3296	0			64
							3653	9									
09	59880	X	34866	-0-	-25014	-0-	104	1	31096	3	Y	3333	3358	0			39
							3666	9									
10	61876	X	32876	-0-	-29000	-0-	47	1	29676	3	Y	2866	2860	0			45
							3153	9									
*11	43920	X	33710	-0-	-10210	-0-	51	1	30615	3	Y	2767	2765	0			47
							3044	9									
*12	44361	X	31864	-0-	-12497	-0-	83	1	28815	3	Y	2696	2691	0			52
							2966	9									

TOTAL GAS PROD: 430,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,309

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

01	63767	X	22025	-0-	-41742	-0-	72	1	20693	3	Y	1145	1219	0	51	1	13
							1260	9									
02	57596	X	11694	-0-	-45902	-0-	54	1	10861	3	Y	708	704	0			17
							779	9									
03	63767	X	41609	-0-	-22158	-0-	86	1	38076	3	Y	3134	3102	0			49
							3447	9									
04	61710	X	56548	-0-	-5162	-0-	126	1	52059	3	Y	3966	3987	0			28
							4363	9									
05	63767	X	45337	-0-	-18430	-0-	92	1	41601	3	Y	3313	3312	0			29
							3644	9									
06	61710	X	33136	-0-	-28574	-0-	54	1	29925	3	Y	2870	2865	0			34
							3157	9									
07	63767	X	33521	-0-	-30246	-0-	52	1	30947	3	Y	2293	2302	0			25
							2522	9									
08	58435	X	23477	-0-	-34958	-0-	53	1	21409	3	Y	1832	1822	0			35
							2015	9									
09	56550	X	19024	-0-	-37526	-0-	55	1	16674	3	Y	2086	2079	0	18	8	24
							2295	9									
10	45322	X	15423	-0-	-29899	-0-	22	1	13832	3	Y	1426	1428	0			22
							1569	9									
*11	33150	X	10340	-0-	-22810	-0-	15	1	9322	3	Y	912	919	0			15
							1003	9									
*12	33511	X	16598	-0-	-16913	-0-	44	1	15048	3	Y	1369	1358	0			26
							1506	9									

TOTAL GAS PROD: 328,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,054

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	58404	X	49491	-0-	-8913	-0-	111	1	47009	3	Y	2155	2137	0			131
							2371	9									
02	60269	X	60269	-0-	-0-	-0-	130	1	56719	3	Y	3109	3172	0			68
							3420	9									
03	58404	X	47604	-0-	-10800	-0-	74	1	43310	3	Y	3836	3816	0			88
							4220	9									
04	56520	X	53669	-0-	-2851	-0-	60	1	50098	3	Y	3192	3161	0	31	8	88
							3511	9									
05	58404	X	54015	-0-	-4389	-0-	52	1	51194	3	Y	2517	2605	0			-0-
							2769	9									
06	56520	X	36319	-0-	-20201	-0-	108	1	33516	3	Y	2450	2385	0			65
							2695	9									
07	58404	X	54696	-0-	-3708	-0-	57	1	51317	3	Y	3020	3025	0			60
							3322	9									
08	55459	X	47011	-0-	-8448	-0-	62	1	43496	3	Y	3139	3154	0			45
							3453	9									
09	53670	X	46378	-0-	-7292	-0-	48	1	42902	3	Y	3116	3107	0			54
							3428	9									
10	54684	X	48129	-0-	-6555	-0-	52	1	44821	3	Y	2960	2955	0			59
							3256	9									
*11	52920	X	45587	-0-	-7333	-0-	55	1	42492	3	Y	2764	2758	0			65
							3040	9									
*12	54684	X	42941	-0-	-11743	-0-	75	1	39511	3	Y	3050	3071	0			44
							3355	9									

TOTAL GAS PROD: 586,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,308

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
01	0	W	56964	-0-	56964	168072	385	1	41624	3	Y	13595	13508	1			139
							14955	9									
02	0	W	44315	-0-	44315	212387	452	1	36522	3	Y	6674	6746	1			67
							7341	9									
03	0	W	48151	-0-	48151	260538	417	1	39423	3	Y	7555	7555	1			67
							8311	9									
04	0	W	41598	-0-	41598	302136	699	1	33533	3	Y	6696	6697	1			66
							7366	9									
05	0	W	34384	-0-	34384	336520	402	1	27039	3	Y	6312	6323	1			55
							6943	9									
06	374948	X	38428	-0-	-336520	-0-	351	1	30575	3	Y	6820	6783	1			92
							7502	9									
07	42129	X	39220	-0-	-2909	-0-	384	1	32042	3	Y	6176	6207	1			61
							6794	9									
08	42129	X	36466	-0-	-5663	-0-	200	1	30587	3	Y	5163	5159	1			65
							5679	9									
09	40770	X	28768	-0-	-12002	-0-	218	1	24058	3	Y	4084	3967	1			182
							4492	9									
10	39711	X	22671	-0-	-17040	-0-	16	1	18868	3	Y	3443	3551	1			74
							3787	9									
*11	38430	X	21921	-0-	-16509	-0-	41	1	17608	3	Y	3884	3937	1			21
							4272	9									
*12	39215	X	24201	-0-	-15014	-0-	46	1	20195	3	Y	3600	3590	1			31
							3960	9									

TOTAL GAS PROD: 437,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,002

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	57938	-0-	57938	178343	401	1	43382	3	Y	12868	12791	1			131
							14155	9									
02	0	W	44985	-0-	44985	223328	456	1	36834	3	Y	6995	7056	1			70
							7695	9									
03	0	W	49374	-0-	49374	272702	426	1	40333	3	Y	7832	7832	1			70
							8615	9									
04	0	W	43269	-0-	43269	315971	762	1	36599	3	Y	5371	5388	1			53
							5908	9									
05	0	W	35258	-0-	35258	351229	435	1	29254	3	Y	5063	5072	1			44
							5569	9									
06	394636	X	43407	-0-	-351229	-0-	411	1	35798	3	Y	6544	6500	1			88
							7198	9									
07	57623	X	57623	-0-	-0-	-0-	602	1	50219	3	Y	6184	6211	1			61
							6802	9									
08	44547	X	40772	-0-	-3775	-0-	228	1	34814	3	Y	5209	5204	1			66
							5730	9									
09	43110	X	30995	-0-	-12115	-0-	228	1	25106	3	Y	5146	4983	1			229
							5661	9									
10	44547	X	34503	-0-	-10044	-0-	26	1	29693	3	Y	4349	4484	1			94
							4784	9									
*11	43110	X	25157	-0-	-17953	-0-	48	1	20722	3	Y	3988	4061	1			21
							4387	9									
*12	44547	X	27543	-0-	-17004	-0-	52	1	22867	3	Y	4204	4189	1			36
							4624	9									

TOTAL GAS PROD: 490,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,753

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
01	0	W	34378	-0-	34378	115997	236	1	25509	3	Y	7848	7798	1			80
							8633	9									
02	0	W	63194	-0-	63194	179191	690	1	55727	3	Y	6161	6179	1			62
							6777	9									
03	0	W	73805	-0-	73805	252996	686	1	64932	3	Y	7443	7439	1			66
							8187	9									
04	0	W	42973	-0-	42973	295969	730	1	35030	3	Y	6557	6558	1			65
							7213	9									
05	0	W	33219	-0-	33219	329188	394	1	26479	3	Y	5769	5784	1			50
							6346	9									
06	382389	X	53201	-0-	-329188	-0-	505	1	43933	3	Y	7966	7909	1			107
							8763	9									
07	67349	X	67349	-0-	-0-	-0-	698	1	58195	3	Y	7687	7718	1			76
							8456	9									
08	53414	X	53414	-0-	-0-	-0-	303	1	46353	3	Y	6144	6142	1			78
							6758	9									
09	42930	X	36770	-0-	-6160	-0-	289	1	31862	3	Y	4199	4090	1			187
							4619	9									
10	44361	X	34836	-0-	-9525	-0-	26	1	30395	3	Y	4014	4114	1			87
							4415	9									
*11	42930	X	32884	-0-	-10046	-0-	65	1	28021	3	Y	4362	4426	1			23
							4798	9									
*12	44361	X	28830	-0-	-15531	-0-	55	1	24120	3	Y	4232	4218	1			37
							4655	9									

TOTAL GAS PROD: 554,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,382

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	36875	-0-	36875	58725	30	1	33733	3	Y	2829	1359	0	1870	1	36
							3112	9									
02	0	W	21916	-0-	21916	80641	24	1	19074	3	Y	2562	2508	0	11	1	79
							2818	9									
03	0	W	24427	-0-	24427	105068	97	1	21469	3	Y	2601	2636	0	19	1	25
							2861	9									
04	0	W	24158	-0-	24158	129226	105	1	20700	3	Y	3048	3025	0	6	1	42
							3353	9									
05	0	W	26821	-0-	26821	156047	163	1	23456	3	Y	2911	2905	0	5	1	43
							3202	9									
06	176420	X	20373	-0-	-156047	-0-	78	1	17994	3	Y	2092	2103	0			32
							2301	9									
07	24955	X	24672	-0-	-283	-0-	38	1	23282	3	Y	1229	1149	0	78	1	34
							1352	9									
08	26815	X	20344	-0-	-6471	-0-	91	1	18393	3	Y	1691	1704	0			21
							1860	9									
09	25950	X	20115	-0-	-5835	-0-	70	1	18070	3	Y	1795	1789	0			27
							1975	9									
10	26815	X	21373	-0-	-5442	-0-	130	1	18737	3	Y	2278	2259	0			46
							2506	9									
11	23880	X	17222	-0-	-6658	-0-	117	1	14529	3	Y	2342	2342	0			46
							2576	9									
*12	24676	X	18877	-0-	-5799	-0-	125	1	16673	3	Y	1890	1897	0			39
							2079	9									

TOTAL GAS PROD: 277,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,268

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

01	9393	X	3668	-0-	-5725	-0-	418	1	1453	3	Y	1634	1668	1			97
							1797	9									
02	8484	X	3835	-0-	-4649	-0-	486	1	1493	3	Y	1687	1655	1	14	8	115
							1856	9									
03	9393	X	1824	-0-	-7569	-0-	49	1	1775	9	Y	1614	1612	1	49	8	68
04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	1550	1553	1			65
05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	1485	1443	1			107
06	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	1260	1283	0			84
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	466	1	1144	3	Y	1730	1736	0			78
							1903	9									
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	453	1	2711	3	Y	1785	1641	0	77	1	145
							1964	9									
09	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	540	1	2753	3	Y	2642	2703	0			84
							2906	9									
10	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	589	1	3515	3	Y	3028	3010	0			102
							3331	9									
*11	4950	X	4243	-0-	-707	-0-	545	1	2261	3	Y	1306	1322	0			86
							1437	9									
*12	6417	X	5833	-0-	-584	-0-	569	1	3880	3	Y	1258	1238	0			106
							1384	9									

TOTAL GAS PROD: 41,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,979

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	9796 X	4485	-0-	-5311	-0-	430	1	2530	3	Y	1386	1348	1			82
						1525	9									
02	8848 X	1862	-0-	-6986	-0-	104	3	1758	9	Y	1598	1558	1	13	8	109
03	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	1435	1440	1	44	8	60
04	9480 X	2906	-0-	-6574	-0-	365	1	1534	3	Y	915	937	1			38
						1007	9									
05	9796 X	5544	-0-	-4252	-0-	260	1	2975	3	Y	2099	1986	1			151
						2309	9									
06	9480 X	5340	-0-	-4140	-0-	333	1	2701	3	Y	2096	2107	1			140
						2306	9									
07	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	311	1	2999	3	Y	1871	1927	0			84
						2058	9									
08	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	379	1	4123	3	Y	1563	1453	0	67	1	127
						1719	9									
09	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	324	1	3705	3	Y	2175	2232	0			70
						2393	9									
10	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	335	1	3282	3	Y	2491	2477	0			84
						2740	9									
11	6030 X	5385	-0-	-645	-0-	337	1	3431	3	Y	1470	1457	0			97
						1617	9									
12	6634 X	4528	-0-	-2106	-0-	268	1	2929	3	Y	1210	1205	0			102
						1331	9									

TOTAL GAS PROD: 54,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,309

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

01	7440 X	4353	-0-	-3087	-0-	812	3	3541	9	Y	3219	3291	1			191
02	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	3012	2972	1	25	8	206
03	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	3897	3820	1	120	8	163
04	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	4971	4927	1			207
05	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	2059	2118	0			148
06	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	2030	2043	0			135
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2281	2314	0			102
08	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	474	1	3651	3	Y	2087	1930	0	89	1	170
						2296	9									
09	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	416	1	1994	3	Y	2686	2770	0			86
						2955	9									
10	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	522	1	1958	3	Y	2644	2641	0			89
						2908	9									
*11	6210 X	4780	-0-	-1430	-0-	313	1	2640	3	Y	1661	1641	0			109
						1827	9									
*12	6417 X	4888	-0-	-1529	-0-	436	1	2700	3	Y	1593	1567	0			135
						1752	9									

TOTAL GAS PROD: 31,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,140

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	53598	X	33693	-0-	-19905	-0-	26	1	29865	3	Y	3456	1657	0	2285	1	43
							3802	9									
02	30503	X	30503	-0-	-0-	-0-	33	1	26460	3	Y	3645	3560	0	15	1	113
							4010	9									
03	33573	X	21657	-0-	-11916	-0-	81	1	17823	3	Y	3412	3467	0	25	1	33
							3753	9									
04	32490	X	16965	-0-	-15525	-0-	68	1	13484	3	Y	3103	3087	0	6	1	43
							3413	9									
05	33573	X	28811	-0-	-4762	-0-	172	1	24788	3	Y	3501	3486	0	6	1	52
							3851	9									
06	32490	X	24722	-0-	-7768	-0-	94	1	21718	3	Y	2645	2657	1			40
							2910	9									
07	33573	X	22764	-0-	-10809	-0-	35	1	21402	3	Y	1206	1210	1			36
							1327	9									
08	28799	X	20037	-0-	-8762	-0-	89	1	17932	3	Y	1833	1846	0			23
							2016	9									
09	27870	X	17747	-0-	-10123	-0-	62	1	15892	3	Y	1630	1628	0			25
							1793	9									
10	28799	X	17953	-0-	-10846	-0-	111	1	16069	3	Y	1612	1604	0			33
							1773	9									
*11	24720	X	16789	-0-	-7931	-0-	119	1	14792	3	Y	1707	1707	0			33
							1878	9									
*12	22754	X	17274	-0-	-5480	-0-	114	1	15107	3	Y	1866	1861	0			38
							2053	9									

TOTAL GAS PROD: 268,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,616

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
01	0	W	31626	-0-	31626	48802	24	1	27754	3	Y	3498	1648	0	2312	1	44
							3848	9									
02	0	W	32605	-0-	32605	81407	35	1	28174	3	Y	3996	3900	0	17	1	123
							4396	9									
03	0	W	26221	-0-	26221	107628	100	1	22005	3	Y	3742	3802	0	27	1	36
							4116	9									
04	0	W	23723	-0-	23723	131351	98	1	19332	3	Y	3903	3878	0	7	1	54
							4293	9									
05	0	W	23721	-0-	23721	155072	140	1	20125	3	Y	3142	3144	0	5	1	47
							3456	9									
06	177481	X	22409	-0-	-155072	-0-	87	1	19957	3	Y	2150	2164	0			33
							2365	9									
07	30008	X	23227	-0-	-6781	-0-	34	1	21367	3	Y	1660	1551	0	96	1	46
							1826	9									
08	26226	X	20364	-0-	-5862	-0-	89	1	17969	3	Y	2096	2116	0			26
							2306	9									
09	23730	X	19432	-0-	-4298	-0-	67	1	17125	3	Y	2036	2031	0			31
							2240	9									
10	23715	X	15220	-0-	-8495	-0-	92	1	13343	3	Y	1623	1621	0			33
							1785	9									
*11	22470	X	9807	-0-	-12663	-0-	66	1	8188	3	Y	1412	1417	0			28
							1553	9									
*12	23219	X	15966	-0-	-7253	-0-	103	1	13640	3	Y	2021	2007	0			42
							2223	9									

TOTAL GAS PROD: 264,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,279

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	27660	-0-	27660	40718	22 3170	1 9	24468	3	Y	2882	1359	0	1905	1	36
02	0	W	30061	-0-	30061	70779	33 3530	1 9	26498	3	Y	3209	3133	0	13	1	99
03	0	W	31334	-0-	31334	102113	126 3302	1 9	27906	3	Y	3002	3050	0	22	1	29
04	0	W	30610	-0-	30610	132723	137 3449	1 9	27024	3	Y	3135	3114	0	6	1	44
05	0	W	25625	-0-	25625	158348	147 4316	1 9	21162	3	Y	3924	3903	0	7	1	58
06	172594	X	14246	-0-	-158348	-0-	49 2807	1 9	11390	3	Y	2552	2571	0			39
07	27900	X	17285	-0-	-10615	-0-	25 1920	1 9	15340	3	Y	1745	1631	0	105	1	48
08	27900	X	15634	-0-	-12266	-0-	64 2718	1 9	12852	3	Y	2471	2488	0			31
09	27000	X	15454	-0-	-11546	-0-	53 1769	1 9	13632	3	Y	1608	1615	0			24
10	25637	X	19895	-0-	-5742	-0-	124 1890	1 9	17881	3	Y	1718	1707	0			35
*11	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	120 2048	1 9	14980	3	Y	1862	1861	0			36
*12	17298	X	17140	-0-	-158	-0-	113 1947	1 9	15080	3	Y	1770	1770	0			36

TOTAL GAS PROD: 262,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,878

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
01	59768	X	38559	-0-	-21209	-0-	78 5616	1 9	32865	3	Y	5105	5124	1			176
02	53984	X	38923	-0-	-15061	-0-	71 7594	1 9	31258	3	Y	6904	6928	1			152
03	59768	X	31508	-0-	-28260	-0-	47 3821	1 9	27640	3	Y	3474	3547	1			79
04	57840	X	39192	-0-	-18648	-0-	43 3161	1 9	35988	3	Y	2874	2873	1			80
05	59768	X	56428	-0-	-3340	-0-	54 2746	1 9	53628	3	Y	2496	2576	0			-0-
06	57840	X	43501	-0-	-14339	-0-	132 2610	1 9	40759	3	Y	2373	2310	0			63
07	49407	X	49407	-0-	-0-	-0-	52 2950	1 9	46405	3	Y	2682	2691	0			54
08	56482	X	41776	-0-	-14706	-0-	55 3180	1 9	38541	3	Y	2891	2903	0			42
09	54600	X	40315	-0-	-14285	-0-	41 3042	1 9	37232	3	Y	2765	2759	0			48
10	56420	X	37228	-0-	-19192	-0-	40 2868	1 9	34320	3	Y	2607	2603	0			52
*11	47820	X	31927	-0-	-15893	-0-	37 3013	1 9	28877	3	Y	2739	2726	0			65
*12	49414	X	30966	-0-	-18448	-0-	53 3177	1 9	27736	3	Y	2888	2911	0			42

TOTAL GAS PROD: 479,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,798

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.	25399	-0-	25399	36170	19	1	21898	3	Y	3165	1570	0	2093	1	40
						3482	9									
02	64319 X	28149	-0-	-36170	-0-	30	1	24089	3	Y	3664	3576	0	15	1	113
						4030	9									
03	32471 X	32471	-0-	-0-	-0-	129	1	28571	3	Y	3428	3483	0	25	1	33
						3771	9									
04	34812 X	34812	-0-	-0-	-0-	156	1	30718	3	Y	3580	3556	0	7	1	50
						3938	9									
05	27063 X	25299	-0-	-1764	-0-	142	1	20514	3	Y	4221	4201	0	7	1	63
						4643	9									
06	26190 X	13133	-0-	-13057	-0-	41	1	9474	3	Y	3289	3302	0			50
						3618	9									
07	27063 X	17143	-0-	-9920	-0-	24	1	15224	3	Y	1723	1610	0	115	1	48
						1895	9									
08	27063 X	15575	-0-	-11488	-0-	61	1	12312	3	Y	2911	2922	0			37
						3202	9									
09	26190 X	21004	-0-	-5186	-0-	72	1	18704	3	Y	2025	2031	0			31
						2228	9									
10	25296 X	19308	-0-	-5988	-0-	118	1	17010	3	Y	1982	1973	0			40
						2180	9									
*11	16590 X	15563	-0-	-1027	-0-	106	1	13279	3	Y	1980	1981	0			39
						2178	9									
*12	21700 X	16303	-0-	-5397	-0-	108	1	14405	3	Y	1627	1633	0			33
						1790	9									

TOTAL GAS PROD: 264,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,595

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

01	T. A.	25010	-0-	25010	38708	19	1	21662	3	Y	3026	1516	0	2001	1	38
						3329	9									
02	65396 X	26688	-0-	-38708	-0-	30	1	23510	3	Y	2862	2800	0	12	1	88
						3148	9									
03	30376 X	30376	-0-	-0-	-0-	124	1	27313	3	Y	2672	2715	0	19	1	26
						2939	9									
04	28874 X	28874	-0-	-0-	-0-	131	1	25674	3	Y	2790	2772	0	5	1	39
						3069	9									
05	25451 X	22445	-0-	-3006	-0-	116	1	16730	3	Y	5090	5046	0	8	1	75
						5599	9									
06	24630 X	13647	-0-	-10983	-0-	44	1	10048	3	Y	3232	3258	0			49
						3555	9									
07	25451 X	17715	-0-	-7736	-0-	25	1	15274	3	Y	2196	2052	0	132	1	61
						2416	9									
08	25451 X	16080	-0-	-9371	-0-	65	1	13221	3	Y	2540	2569	0			32
						2794	9									
09	24630 X	18721	-0-	-5909	-0-	56	1	14346	3	Y	3926	3898	0			60
						4319	9									
10	22444 X	16889	-0-	-5555	-0-	78	1	11204	3	Y	5097	5054	0			103
						5607	9									
*11	17130 X	15023	-0-	-2107	-0-	94	1	11740	3	Y	2899	2945	0			57
						3189	9									
*12	22625 X	22625	-0-	-0-	-0-	146	1	19353	3	Y	2842	2841	0			58
						3126	9									

TOTAL GAS PROD: 254,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,172

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	58807	X	37036	-0-	-21771	-0-	82	1	34869	3	Y	1895	1787	1			108
							2085	9									
02	53116	X	46364	-0-	-6752	-0-	94	1	41301	3	Y	4517	4526	1			99
							4969	9									
03	58807	X	39722	-0-	-19085	-0-	61	1	35928	3	Y	3394	3416	1			77
							3733	9									
04	56910	X	51369	-0-	-5541	-0-	58	1	48232	3	Y	2799	2798	1			78
							3079	9									
05	58807	X	54268	-0-	-4539	-0-	52	1	51809	3	Y	2188	2266	1			-0-
							2407	9									
06	56910	X	39802	-0-	-17108	-0-	121	1	37334	3	Y	2134	2077	0			57
							2347	9									
07	43559	X	43559	-0-	-0-	-0-	46	1	40750	3	Y	2512	2519	0			50
							2763	9									
08	54312	X	36847	-0-	-17465	-0-	48	1	33960	3	Y	2581	2594	0			37
							2839	9									
09	52530	X	37240	-0-	-15290	-0-	38	1	34402	3	Y	2545	2538	0			44
							2800	9									
10	54281	X	40002	-0-	-14279	-0-	42	1	36311	3	Y	3317	3295	0			66
							3649	9									
*11	42150	X	36434	-0-	-5716	-0-	44	1	33955	3	Y	2214	2228	0			52
							2435	9									
*12	43555	X	28968	-0-	-14587	-0-	50	1	26188	3	Y	2482	2498	0			36
							2730	9									

TOTAL GAS PROD: 491,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,578

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
01	0	W	25716	-0-	25716	150141	71	1	24649	3	Y	905	903	1			145
							996	9									
02	0	W	31815	-0-	31815	181956	70	1	25719	3	Y	5478	5461	1			162
							6026	9									
03	0	W	37134	-0-	37134	219090	106	1	30528	3	Y	5909	5889	1			182
							6500	9									
04	0	W	35352	-0-	35352	254442	151	1	29694	3	Y	5006	4988	1			200
							5507	9									
05	0	W	28619	-0-	28619	283061	231	1	28373	3	Y	14					214
							15	9									
06	0	W	25169	-0-	25169	308230	111	1	21376	3	Y	3347	3356	1	6	8	199
							3682	9									
07	339132	X	30902	-0-	-308230	-0-	117	1	26341	3	Y	4040	4006	1	28	8	205
							4444	9									
08	28751	X	28751	-0-	-0-	-0-	127	1	24375	3	Y	3863	3816	1			252
							4249	9									
09	28554	X	28554	-0-	-0-	-0-	123	1	24177	3	Y	3867	3895	1			224
							4254	9									
10	31477	X	31477	-0-	-0-	-0-	121	1	26879	3	Y	4070	4052	1			242
							4477	9									
11	29058	X	29058	-0-	-0-	-0-	130	1	24720	3	Y	3825	3851	1	1	8	215
							4208	9									
12	26381	X	12369	-0-	-14012	-0-	56	1	10795	3	Y	1380	1392	1			203
							1518	9									

TOTAL GAS PROD: 344,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,704

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	26819	-0-	26819	161339	75	1	25756	3	Y	898	901	1			144
							988	9									
02	0	W	24141	-0-	24141	185480	51	1	18818	3	Y	4793	4795	1			142
							5272	9									
03	0	W	27251	-0-	27251	212731	78	1	22448	3	Y	4295	4305	1			132
							4725	9									
04	0	W	25794	-0-	25794	238525	111	1	21782	3	Y	3546	3536	1			142
							3901	9									
05	0	W	21458	-0-	21458	259983	173	1	21272	3	Y	12					154
							13	9									
06	0	W	20203	-0-	20203	280186	88	1	17077	3	Y	2762	2751	1			165
							3038	9									
07	303810	X	23624	-0-	-280186	-0-	86	1	19261	3	Y	3888	3784	1	74	8	195
							4277	9									
08	27249	X	18089	-0-	-9160	-0-	77	1	14892	3	Y	2836	2846	1			185
							3120	9									
09	25800	X	13564	-0-	-12236	-0-	59	1	11683	3	Y	1656	1745	1			96
							1822	9									
10	23622	X	16742	-0-	-6880	-0-	65	1	14536	3	Y	1946	1926	1			116
							2141	9									
11	22860	X	16551	-0-	-6309	-0-	75	1	14163	3	Y	2103	2100	1	1	8	118
							2313	9									
12	23622	X	8859	-0-	-14763	-0-	41	1	7893	3	Y	841	835	1			124
							925	9									

TOTAL GAS PROD: 243,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,576

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
01	0	W	34776	-0-	34776	180385	95	1	32665	3	Y	1833	1773	1			294
							2016	9									
02	0	W	34816	-0-	34816	215201	75	1	27611	3	Y	6482	6584	1			192
							7130	9									
03	0	W	33131	-0-	33131	248332	94	1	26986	3	Y	5501	5524	1			169
							6051	9									
04	0	W	29914	-0-	29914	278246	130	1	25711	3	Y	3703	3724	1			148
							4073	9									
05	0	W	22099	-0-	22099	300345	179	1	21909	3	Y	10					158
							11	9									
06	0	W	19157	-0-	19157	319502	85	1	16368	3	Y	2458	2469	1			147
							2704	9									
07	343080	X	23578	-0-	-319502	-0-	91	1	20416	3	Y	2792	2796	1			143
							3071	9									
08	23219	X	21940	-0-	-1279	-0-	101	1	19306	3	Y	2303	2296	1			150
							2533	9									
09	22470	X	21523	-0-	-947	-0-	96	1	18862	3	Y	2332	2347	1			135
							2565	9									
10	23219	X	16442	-0-	-6777	-0-	64	1	14350	3	Y	1844	1869	1			110
							2028	9									
11	22470	X	15786	-0-	-6684	-0-	72	1	13637	3	Y	1888	1892	1			106
							2077	9									
12	23219	X	7527	-0-	-15692	-0-	34	1	6673	3	Y	745	741	1			110
							820	9									

TOTAL GAS PROD: 280,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,891

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	38793	-0-	38793	193697	109	1	37567	3	Y	1015	978	1			163
							1117	9									
02	0	W	36347	-0-	36347	230044	85	1	31260	3	Y	4547	4575	1			135
							5002	9									
03	0	W	33790	-0-	33790	263834	100	1	29027	3	Y	4239	4243	1			131
							4663	9									
04	0	W	31666	-0-	31666	295500	142	1	27983	3	Y	3219	3221	1			129
							3541	9									
05	0	W	26052	-0-	26052	321552	211	1	25830	3	Y	10					139
							11	9									
06	0	W	23564	-0-	23564	345116	109	1	21002	3	Y	2230	2236	1			133
							2453	9									
07	370617	X	25501	-0-	-345116	-0-	103	1	23131	3	Y	2061	2089	1			105
							2267	9									
08	29605	X	23639	-0-	-5966	-0-	112	1	21518	3	Y	1826	1812	1			119
							2009	9									
09	28650	X	21479	-0-	-7171	-0-	99	1	19391	3	Y	1808	1822	1			105
							1989	9									
10	26040	X	21760	-0-	-4280	-0-	89	1	19877	3	Y	1631	1639	1			97
							1794	9									
11	24690	X	19519	-0-	-5171	-0-	95	1	18009	3	Y	1286	1311	1			72
							1415	9									
12	25513	X	8840	-0-	-16673	-0-	42	1	8101	3	Y	634	613	1			93
							697	9									

TOTAL GAS PROD: 310,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,506

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
01	0	W	31450	-0-	31450	200803	86	1	29561	3	Y	1639	1591	1			263
							1803	9									
02	0	W	41045	-0-	41045	241848	94	1	34557	3	Y	5813	5904	1			172
							6394	9									
03	0	W	40389	-0-	40389	282237	118	1	34104	3	Y	5606	5605	1			173
							6167	9									
04	0	W	35526	-0-	35526	317763	156	1	30704	3	Y	4242	4245	1			170
							4666	9									
05	0	W	32166	-0-	32166	349929	260	1	31893	3	Y	12					182
							13	9									
06	0	W	29906	-0-	29906	379835	137	1	26460	3	Y	3008	3011	1			179
							3309	9									
07	412511	X	32676	-0-	-379835	-0-	123	1	27931	3	Y	4202	4166	1			215
							4622	9									
08	40393	X	31063	-0-	-9330	-0-	140	1	27011	3	Y	3556	3539	1			232
							3912	9									
09	35520	X	26515	-0-	-9005	-0-	117	1	23076	3	Y	3020	3077	1			175
							3322	9									
10	32674	X	26121	-0-	-6553	-0-	104	1	23111	3	Y	2642	2660	1			157
							2906	9									
11	31620	X	23864	-0-	-7756	-0-	111	1	21111	3	Y	2402	2424	1			135
							2642	9									
12	32674	X	10858	-0-	-21816	-0-	49	1	9466	3	Y	1221	1176	1			180
							1343	9									

TOTAL GAS PROD: 361,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,363

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	30893	-0-	30893	170419	86 1038	1 9	29769	3	Y	944	916	1			151
02	0	W	28668	-0-	28668	199087	63 5157	1 9	23448	3	Y	4688	4700	1			139
03	0	W	27047	-0-	27047	226134	77 4838	1 9	22132	3	Y	4398	4402	1			135
04	0	W	23940	-0-	23940	250074	103 3468	1 9	20369	3	Y	3153	3162	1			126
05	0	W	18820	-0-	18820	268894	152 10	1 9	18658	3	Y	9					135
06	0	W	15599	-0-	15599	284493	69 2224	1 9	13306	3	Y	2022	2036	1			121
07	307356	X	22863	-0-	-284493	-0-	87 3204	1 9	19572	3	Y	2913	2885	1			149
08	27032	X	16140	-0-	-10892	-0-	71 2485	1 9	13584	3	Y	2259	2261	1			147
09	23940	X	13845	-0-	-10095	-0-	61 1851	1 9	11933	3	Y	1683	1732	1			98
10	22878	X	18737	-0-	-4141	-0-	72 2783	1 9	15882	3	Y	2530	2478	1			150
11	22140	X	16343	-0-	-5797	-0-	73 2279	1 9	13991	3	Y	2072	2106	1			116
12	22878	X	8798	-0-	-14080	-0-	40 1038	1 9	7720	3	Y	944	921	1			139

TOTAL GAS PROD: 241,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,615

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	37651	-0-	37651	173684	338 7211	1 9	30102	3	Y	6555	6535	0			130
02	0	W	34161	-0-	34161	207845	437 5392	1 9	28332	3	Y	4902	4907	0			125
03	0	W	33831	-0-	33831	241676	478 4412	1 9	28941	3	Y	4011	4048	0			88
04	0	W	24008	-0-	24008	265684	172 3709	1 9	20127	3	Y	3372	3362	0			98
05	0	W	23994	-0-	23994	289678	126 3740	1 9	20128	3	Y	3400	3402	0			96
06	320403	X	30725	-0-	-289678	-0-	130 2734	1 9	27861	3	Y	2485	2518	0			63
07	33356	X	26416	-0-	-6940	-0-	120 2885	1 9	23411	3	Y	2623	2600	0			86
08	33356	X	25178	-0-	-8178	-0-	112 3658	1 9	21408	3	Y	3325	3323	0			88
09	30720	X	25908	-0-	-4812	-0-	128 3446	1 9	22334	3	Y	3133	3099	0			122
10	31744	X	24995	-0-	-6749	-0-	126 2539	1 9	22330	3	Y	2308	2150	0	139	1	141
*11	30720	X	16527	-0-	-14193	-0-	70 2459	1 9	13998	3	Y	2235	2231	0	41	1	104
*12	26784	X	20675	-0-	-6109	-0-	90 2309	1 9	18276	3	Y	2099	2113	0			90

TOTAL GAS PROD: 324,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,448

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 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
01	24482	X	24482	-0-	-0-	-0-	202 6238	1 9	18042	3	Y	5671	5660	0			112
02	28771	X	28771	-0-	-0-	-0-	355 5436	1 9	22980	3	Y	4942	4928	0			126
03	26342	X	26342	-0-	-0-	-0-	362 4091	1 9	21889	3	Y	3719	3763	0			82
04	22740	X	16973	-0-	-5767	-0-	116 3259	1 9	13598	3	Y	2963	2959	0			86
05	23498	X	17626	-0-	-5872	-0-	89 3253	1 9	14284	3	Y	2957	2959	0			84
06	22740	X	17571	-0-	-5169	-0-	69 2626	1 9	14876	3	Y	2387	2411	0			60
07	23498	X	17967	-0-	-5531	-0-	78 2624	1 9	15265	3	Y	2385	2367	0			78
08	23498	X	21018	-0-	-2480	-0-	94 2824	1 9	18100	3	Y	2567	2577	0			68
09	21706	X	21706	-0-	-0-	-0-	107 2848	1 9	18751	3	Y	2589	2556	0			101
10	22261	X	22261	-0-	-0-	-0-	104 3669	1 9	18488	3	Y	3335	3092	0	140	1	204
*11	20340	X	15255	-0-	-5085	-0-	64 2501	1 9	12690	3	Y	2274	2312	0	60	1	106
*12	22444	X	21748	-0-	-696	-0-	93 2822	1 9	18833	3	Y	2565	2562	0			109

TOTAL GAS PROD: 251,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,354

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	33371	-0-	33371	190223	313 5184	1 9	27874	3	Y	4713	4711	0			93
02	T. A.	26794	-0-	26794	217017	345 4136	1 9	22313	3	Y	3760	3757	0			96
03	T. A.	25900	-0-	25900	242917	364 3531	1 9	22005	3	Y	3210	3236	0			70
04	T. A.	18305	-0-	18305	261222	132 2753	1 9	15420	3	Y	2503	2500	0			73
05	T. A.	18183	-0-	18183	279405	96 2673	1 9	15414	3	Y	2430	2434	0			69
06	T. A.	20290	-0-	20290	299695	83 2327	1 9	17880	3	Y	2115	2131	0			53
07	318404 X	18709	-0-	-299695	-0-	83 2528	1 9	16098	3	Y	2298	2276	0			75
08	26629 X	19948	-0-	-6681	-0-	92 2119	1 9	17737	3	Y	1926	1950	0			51
09	25770 X	18676	-0-	-7094	-0-	94 2135	1 9	16447	3	Y	1941	1916	0			76
10	26629 X	16856	-0-	-9773	-0-	84 2000	1 9	14772	3	Y	1818	1690	0	93	1	111
*11	25770 X	14242	-0-	-11528	-0-	63 1740	1 9	12439	3	Y	1582	1586	0	33	1	74
*12	26629 X	14608	-0-	-12021	-0-	62 1837	1 9	12709	3	Y	1670	1673	0			71

TOTAL GAS PROD: 245,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,966

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

01	18321 X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					12
02	16548 X	-0-	-0-	-16548	-0-					N	-0-					12
03	18321 X	4337	-0-	-13984	-0-	3877	3	460	9	N	418					430
04	23466 X	23466	-0-	-0-	-0-	21208	3	2258	9	N	2053	1959	1			524
05	22173 X	22173	-0-	-0-	-0-	20115	3	2058	9	N	1871	1877	1			518
06	19397 X	19397	-0-	-0-	-0-	18195	3	1202	9	N	1093	1403	1			208
07	18774 X	18774	-0-	-0-	-0-	17598	3	1176	9	N	1069	1004	1			273
08	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	17701	3	1008	9	N	916	848	1			341
09	17730 X	17628	-0-	-102	-0-	16825	3	803	9	N	730	526	1			545
10	18321 X	16828	-0-	-1493	-0-	16122	3	706	9	N	642	879	1			308
11	17730 X	13588	-0-	-4142	-0-	13116	3	472	9	N	429	504	1			233
12	18321 X	14655	-0-	-3666	-0-	14132	3	523	9	N	475	450	1			258

TOTAL GAS PROD: 169,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,696

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 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	37262	X	36901	-0-	-361	-0-	1062	1	29968	3	Y	5337	5540	1			521
							5871	9									
02	33656	X	21026	-0-	-12630	-0-	700	1	17247	3	Y	2799	2684	1			636
							3079	9									
03	37262	X	16239	-0-	-21023	-0-	324	1	13352	3	Y	2330	2631	1			335
							2563	9									
04	36060	X	13567	-0-	-22493	-0-	433	1	10545	3	Y	2354	2093	1			596
							2589	9									
05	37262	X	17807	-0-	-19455	-0-	623	1	15209	3	Y	1795	1986	1			405
							1975	9									
06	36060	X	22866	-0-	-13194	-0-	843	1	20435	3	Y	1444	1704	1			145
							1588	9									
07	37262	X	18586	-0-	-18676	-0-	701	1	16358	3	Y	1388	1264	1	2	8	267
							1527	9									
08	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	792	1	19485	3	Y	1158	1087	1			338
							1274	9									
09	22860	X	18625	-0-	-4235	-0-	732	1	16908	3	Y	895	812	1			421
							985	9									
10	23622	X	18194	-0-	-5428	-0-	740	1	16496	3	Y	871	1048	1			244
							958	9									
11	22860	X	7699	-0-	-15161	-0-	351	1	6638	3	Y	645	665	1			224
							710	9									
*12	21545	X	12362	-0-	-9183	-0-	529	1	11210	3	Y	566	645	1			145
							623	9									

TOTAL GAS PROD: 225,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,582

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

01	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					279
02	20048	X	-0-	-0-	-20048	-0-					N	-0-					279
03	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	491	164	1			606
04	21480	X	21339	-0-	-141	-0-	18051	3	3288	9	N	2989	3086	1			509
05	22957	X	22957	-0-	-0-	-0-	19493	3	3464	9	N	3149	3289	1			369
06	21480	X	20690	-0-	-790	-0-	17535	3	3155	9	N	2868	2920	1			317
07	25479	X	25479	-0-	-0-	-0-	22187	3	3292	9	N	2993	3078	1			232
08	22542	X	22542	-0-	-0-	-0-	20002	3	2540	9	N	2309	2118	1			423
09	21480	X	20818	-0-	-662	-0-	18864	3	1954	9	N	1776	1770	1			429
10	22196	X	20881	-0-	-1315	-0-	18834	3	2047	9	N	1861	2100	1			190
11	21480	X	18014	-0-	-3466	-0-	16405	3	1609	9	N	1463	1409	1			244
12	22196	X	16549	-0-	-5647	-0-	15182	3	1367	9	N	1243	1224	1			263

TOTAL GAS PROD: 189,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	5717	-0-	-8109	-0-	265	1	4426	3	Y	933	945	1			53
							1026	9									
02	12488	X	11889	-0-	-599	-0-	55	1	9903	3	Y	1755	1731	1			77
							1931	9									
03	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	125	1	16249	3	Y	2841	2660	1			258
							3125	9									
04	13380	X	10252	-0-	-3128	-0-	237	1	8322	3	Y	1539	1531	1			266
							1693	9									
05	13826	X	2118	-0-	-11708	-0-	270	1	1848	9	Y	1680	1757	1			189
06	13380	X	2558	-0-	-10822	-0-	175	1	831	3	Y	1411	1449	1			151
							1552	9									
07	13826	X	3433	-0-	-10393	-0-	239	1	2127	3	Y	970	1041	1			80
							1067	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	336	381	1			35
09	10260	X	1562	-0-	-8698	-0-	385	1	60	3	Y	1015	859	1			191
							1117	9									
10	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	297	1	5464	3	Y	1110	1172	1			129
							1221	9									
*11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	458	1	6901	3	Y	1109	933	1			305
							1220	9									
*12	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	446	1	3185	3	Y	1427	1612	1			120
							1570	9									

TOTAL GAS PROD: 77,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,126

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	18043	-0-	18043	108152	687	1	13794	3	Y	3238	3325	1			73
							3562	9									
02	0	W	7682	-0-	7682	115834	669	1	5928	3	Y	986	961	1			98
							1085	9									
03	0	W	37678	-0-	37678	153512	1030	1	31424	3	Y	4749	4699	1			148
							5224	9									
04	0	W	50848	-0-	50848	204360	1040	1	42179	3	Y	6935	6967	1			116
							7629	9									
05	0	W	63819	-0-	63819	268179	1189	1	54890	3	Y	7036	7076	1			76
							7740	9									
*06	332388	X	64209	-0-	-268179	-0-	1875	1	55219	3	Y	6468	5299	0	1116	1	129
							7115	9									
07	67621	X	67621	-0-	-0-	-0-	833	1	58986	3	Y	7093	5751	0	1333	1	129
							7802	9					9	8			
08	57447	X	57447	-0-	-0-	-0-	619	1	51032	3	Y	5269	3561	0	1705	1	132
							5796	9									
09	58980	X	45888	-0-	-13092	-0-	334	1	41288	3	Y	3878	3535	0	322	1	153
							4266	9									
10	60946	X	45184	-0-	-15762	-0-	157	1	40420	3	Y	4188	4162	0	40	8	139
							4607	9									
11	58980	X	37123	-0-	-21857	-0-	122	1	32845	3	Y	3778	3748	0	1	8	168
							4156	9									
12	60946	X	36445	-0-	-24501	-0-	115	1	32281	3	Y	3681	3680	0	15	8	154
							4049	9									

TOTAL GAS PROD: 531,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,299

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	16807	-0-	16807	102805	679	1	13636	3	Y	2265	2364	0			70
							2492	9									
02	0	W	9245	-0-	9245	112050	830	1	7352	3	Y	966	940	0			96
							1063	9									
03	0	W	34772	-0-	34772	146822	974	1	29740	3	Y	3689	3670	0			115
							4058	9									
04	0	W	55455	-0-	55455	202277	1117	1	45304	3	Y	8213	6150	0	2042	1	136
							9034	9									
05	0	W	64065	-0-	64065	266342	1184	1	54675	3	Y	7460	5814	0	1701	1	81
							8206	9									
*06	324241	X	57899	-0-	-266342	-0-	1706	1	50255	3	Y	5398	4440	0	931	1	108
							5938	9									
07	68215	X	68215	-0-	-0-	-0-	859	1	60824	3	Y	5938	4820	0	1118	1	108
							6532	9									
08	62217	X	55615	-0-	-6602	-0-	604	1	49712	3	Y	4817	3246	0	1558	1	121
							5299	9									
09	60210	X	37851	-0-	-22359	-0-	275	1	34030	3	Y	3224	2943	0	267	1	127
							3546	9					8	8			
10	62217	X	35179	-0-	-27038	-0-	124	1	31905	3	Y	2864	2895	0			96
							3150	9									
11	60210	X	30427	-0-	-29783	-0-	102	1	27644	3	Y	2437	2412	0	13	8	108
							2681	9									
12	62217	X	55525	-0-	-6692	-0-	185	1	51677	3	Y	3330	3285	0	14	8	139
							3663	9									

TOTAL GAS PROD: 521,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,601

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

01	0	W	14971	-0-	14971	79029	589	1	11831	3	Y	2319	2330	0			71
							2551	9									
02	0	W	6229	-0-	6229	85258	546	1	4833	3	Y	773	767	0			77
							850	9									
03	0	W	43652	-0-	43652	128910	1262	1	38500	3	Y	3536	3503	0			110
							3890	9									
04	0	W	75539	-0-	75539	204449	1560	1	63295	3	Y	9713	7247	0	2415	1	161
							10684	9									
05	0	W	83443	-0-	83443	287892	1518	1	70058	3	Y	10788	8372	0	2460	1	117
							11867	9									
*06	358277	X	70385	-0-	-287892	-0-	2011	1	59230	3	Y	8313	6830	0	1434	1	166
							9144	9									
07	73047	X	73047	-0-	-0-	-0-	901	1	63843	3	Y	7548	6156	0	1421	1	137
							8303	9									
08	59526	X	59526	-0-	-0-	-0-	625	1	51483	3	Y	6744	4530	0	2182	1	169
							7418	9									
09	49650	X	45932	-0-	-3718	-0-	327	1	40433	3	Y	4702	4294	0	391	1	186
							5172	9									
10	51305	X	43210	-0-	-8095	-0-	150	1	38569	3	Y	4083	4132	0			137
							4491	9									
11	49650	X	34127	-0-	-15523	-0-	111	1	30013	3	Y	3639	3614	0			162
							4003	9									
12	51305	X	34806	-0-	-16499	-0-	109	1	30694	3	Y	3639	3648	0			153
							4003	9									

TOTAL GAS PROD: 584,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,797

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
01	0 W	8198	-0-	8198	75818	324	1	6507	3	Y	1243	1336	0			38
						1367	9									
02	0 W	3006	-0-	3006	78824	253	1	2241	3	Y	465	457	0			46
						512	9									
03	0 W	21656	-0-	21656	100480	586	1	17880	3	Y	2900	2856	0			90
						3190	9									
04	0 W	17714	-0-	17714	118194	329	1	13345	3	Y	3673	2789	0	913	1	61
						4040	9									
05	0 W	75463	-0-	75463	193657	1402	1	64738	3	Y	8475	6511	0	1933	1	92
						9323	9									
*06	254562 X	60905	-0-	-193657	-0-	1758	1	51770	3	Y	6706	5507	0	1157	1	134
						7377	9									
07	73179 X	73179	-0-	-0-	-0-	924	1	65459	3	Y	6178	5037	0	1163	1	112
						6796	9									
08	63705 X	57948	-0-	-5757	-0-	619	1	51012	3	Y	5743	3853	0	1858	1	144
						6317	9									
09	61650 X	36420	-0-	-25230	-0-	261	1	32239	3	Y	3564	3262	0	295	1	141
						3920	9					10	8			
10	63705 X	36327	-0-	-27378	-0-	129	1	33111	3	Y	2806	2853	0			94
						3087	9									
11	61650 X	30296	-0-	-31354	-0-	102	1	27473	3	Y	2474	2363	0	99	8	106
						2721	9									
12	63705 X	30218	-0-	-33487	-0-	98	1	27400	3	Y	2473	2440	0	37	8	102
						2720	9									

TOTAL GAS PROD: 451,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,700

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	15135	-0-	15135	77991	573	1	11502	3	Y	2782	2790	0			85
							3060	9									
02	0	W	10273	-0-	10273	88264	891	1	7889	3	Y	1357	1307	0			135
							1493	9									
03	0	W	38162	-0-	38162	126426	1065	1	32508	3	Y	4172	4177	0			130
							4589	9									
04	0	W	60814	-0-	60814	187240	1233	1	50004	3	Y	8706	6527	0	2164	1	145
							9577	9									
05	0	W	68877	-0-	68877	256117	1275	1	58851	3	Y	7955	6200	0	1814	1	86
							8751	9									
*06	315627	X	59510	-0-	-256117	-0-	1726	1	50859	3	Y	6295	5169	0	1086	1	126
							6925	9									
07	71357	X	71357	-0-	-0-	-0-	889	1	62989	3	Y	6799	5521	0	1280	1	124
							7479	9									
08	60819	X	60819	-0-	-0-	-0-	637	1	52474	3	Y	7007	4688	0	2267	1	176
							7708	9									
09	57840	X	44945	-0-	-12895	-0-	322	1	39884	3	Y	4308	3942	0	357	1	170
							4739	9					15	8			
10	59768	X	42583	-0-	-17185	-0-	149	1	38355	3	Y	3708	3754	0			124
							4079	9									
11	57840	X	38566	-0-	-19274	-0-	128	1	34598	3	Y	3491	3459	0			156
							3840	9									
12	59768	X	37995	-0-	-21773	-0-	122	1	33991	3	Y	3529	3537	0			148
							3882	9									

TOTAL GAS PROD: 549,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,109

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

01	T. A.		28749	-0-	28749	64516	138	1	20157	3	Y	7685	7644	1			300
							8454	9									
02	T. A.		29005	-0-	29005	93521	48	1	20925	3	Y	7302	7352	1			250
							8032	9									
03	T. A.		38592	-0-	38592	132113	14	1	31762	3	Y	6196	6187	1			259
							6816	9									
04	T. A.		32528	-0-	32528	164641	31	1	27007	3	Y	4991	5019	1			231
							5490	9									
05	191071	X	26430	-0-	-164641	-0-	72	1	21107	3	Y	4774	4867	1			138
							5251	9									
06	25892	X	25892	-0-	-0-	-0-	59	1	20976	3	Y	4415	4388	1			165
							4857	9									
07	20370	X	20370	-0-	-0-	-0-	59	1	16802	3	Y	3190	3233	1			122
							3509	9									
08	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	55	1	14413	3	Y	2999	2976	1			145
							3299	9									
09	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	99	1	12793	3	Y	1610	1641	1			114
							1771	9									
10	13516	X	711	-0-	-12805	-0-	22	1	440	3	Y	226	308	1			32
							249	9									
11	13080	X	113	-0-	-12967	-0-	1	1	104	3	Y	7	38	1			1
							8	9									
12	13516	X	283	-0-	-13233	-0-	7	1	262	3	Y	13	13	1			1
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 235,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,408

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	36812	-0-	36812	108844	1491 5377	1 9	29944	3	Y	4888	4821	0			150
02	0	W	12402	-0-	12402	121246	1123 1328	1 9	9951	3	Y	1207	1237	0			120
03	0	W	47934	-0-	47934	169180	1365 4904	1 9	41665	3	Y	4458	4439	0			139
04	0	W	75403	-0-	75403	244583	1574 9986	1 9	63843	3	Y	9078	6809	0	2257	1	151
05	0	W	70890	-0-	70890	315473	1317 8774	1 9	60799	3	Y	7976	6222	0	1819	1	86
*06	372990	X	57517	-0-	-315473	-0-	1657 7057	1 9	48803	3	Y	6415	5266	0	1107	1	128
07	70544	X	70544	-0-	-0-	-0-	878 7479	1 9	62187	3	Y	6799	5523	0	1280	1	124
08	61404	X	61404	-0-	-0-	-0-	646 7547	1 9	53211	3	Y	6861	4593	0	2220	1	172
09	52710	X	45714	-0-	-6996	-0-	329 4728	1 9	40657	3	Y	4298	3943	0	357	1	170
10	54467	X	42368	-0-	-12099	-0-	149 4069	1 9	38150	3	Y	3699	3745	0			124
11	52710	X	32012	-0-	-20698	-0-	105 3724	1 9	28183	3	Y	3385	3358	0			151
12	54467	X	19106	-0-	-35361	-0-	60 2129	1 9	16917	3	Y	1935	2005	0			81

TOTAL GAS PROD: 572,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,999

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

01	0	W	2076	-0-	2076	122954	91 457	1 9	1528	3	Y	415	451	1			24
02	0	W	2492	-0-	2492	125446	11 471	1 9	2010	3	Y	428	433	1			19
03	0	W	3131	-0-	3131	128577	25 744	1 9	2362	3	Y	676	634	1			61
04	0	W	9703	-0-	9703	138280	215 1222	1 9	8266	3	Y	1111	980	1			192
05	0	W	9237	-0-	9237	147517	317 1088	1 9	7832	3	Y	989	1070	1			111
06	153279	X	5762	-0-	-147517	-0-	188 1491	1 9	4083	3	Y	1355	1321	1			145
07	20708	X	2095	-0-	-18613	-0-	224 1368	1 9	503	3	Y	1244	1286	1			103
08	10013	X	4594	-0-	-5419	-0-	318 1580	1 9	2696	3	Y	1436	1390	1			149
09	9690	X	4616	-0-	-5074	-0-	320 1625	1 9	2671	3	Y	1477	1348	1			278
10	9238	X	5373	-0-	-3865	-0-	590 1516	1 9	3267	3	Y	1378	1496	1			160
*11	5760	X	1930	-0-	-3830	-0-	207 249	1 9	1474	3	Y	226	324	1			62
*12	4774	X	1909	-0-	-2865	-0-	182 52	1 9	1675	3	Y	47	105	1			4

TOTAL GAS PROD: 52,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,782

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	82288 X	34869	-0-	-47419	-0-	189	1	27416	3	Y	6604	6615	1			258
						7264	9									
02	26068 X	24811	-0-	-1257	-0-	43	1	19091	3	Y	5161	5242	1			177
						5677	9									
03	28861 X	22684	-0-	-6177	-0-	8	1	17593	3	Y	4621	4605	1			193
						5083	9									
04	27930 X	20686	-0-	-7244	-0-	19	1	16853	3	Y	3467	3499	1			161
						3814	9									
05	28861 X	23816	-0-	-5045	-0-	67	1	19524	3	Y	3841	3891	1			111
						4225	9									
06	27930 X	21592	-0-	-6338	-0-	51	1	18526	3	Y	2741	2749	1			103
						3015	9									
07	28861 X	18552	-0-	-10309	-0-	57	1	16063	3	Y	2211	2229	1			85
						2432	9									
08	28861 X	14849	-0-	-14012	-0-	49	1	12698	3	Y	1911	1904	1			92
						2102	9									
09	27930 X	9474	-0-	-18456	-0-	63	1	8159	3	Y	1138	1149	1			81
						1252	9									
10	23808 X	469	-0-	-23339	-0-	14	1	294	3	Y	146	206	1			21
						161	9									
11	21600 X	885	-0-	-20715	-0-	4	1	598	3	Y	257	251	1			27
						283	9									
*12	18538 X	720	-0-	-17818	-0-	4	1	716	3	Y	-0-	27	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,098

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

01	T. A.	29457	-0-	29457	62406	144	1	21010	3	Y	7548	7661	1			295
						8303	9									
02	T. A.	26600	-0-	26600	89006	45	1	19822	3	Y	6121	6206	1			210
						6733	9									
03	T. A.	24492	-0-	24492	113498	8	1	18015	3	Y	5881	5845	1			246
						6469	9									
04	T. A.	20423	-0-	20423	133921	17	1	15243	3	Y	4694	4722	1			218
						5163	9									
05	154127 X	20206	-0-	-133921	-0-	53	1	15360	3	Y	4357	4449	1			126
						4793	9									
06	16507 X	16507	-0-	-0-	-0-	38	1	13507	3	Y	2693	2718	1			101
						2962	9									
07	17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	53	1	15146	3	Y	2492	2498	1			95
						2741	9									
08	15723 X	15723	-0-	-0-	-0-	49	1	12924	3	Y	2500	2474	1			121
						2750	9									
09	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	76	1	9839	3	Y	1497	1512	1			106
						1647	9									
10	10958 X	853	-0-	-10105	-0-	30	1	606	3	Y	197	275	1			28
						217	9									
11	10140 X	2056	-0-	-8084	-0-	11	1	1665	3	Y	345	337	1			36
						380	9									
*12	10478 X	35	-0-	-10443	-0-	1	1	26	3	Y	7	43	1			-0-
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 185,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,332

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	30251	X	30251	-0-	-0-	-0-	65	1	25047	3	Y	4672	4738	1			181
							5139	9									
02	23315	X	23315	-0-	-0-	-0-	35	1	19255	3	Y	3659	3742	1			98
							4025	9									
03	31187	X	31187	-0-	-0-	-0-	37	1	26645	3	Y	4095	3990	1			203
							4505	9									
04	29057	X	29057	-0-	-0-	-0-	68	1	25967	3	Y	2747	2842	1			108
							3022	9									
05	29951	X	29951	-0-	-0-	-0-	84	1	26967	3	Y	2636	2633	1			111
							2900	9									
06	25537	X	25537	-0-	-0-	-0-	161	1	23297	3	Y	1890	1898	1			103
							2079	9									
07	24044	X	24044	-0-	-0-	-0-	35	1	22128	3	Y	1710	1707	1			106
							1881	9									
08	20398	X	19671	-0-	-727	-0-	40	1	18217	3	Y	1285	1308	1			83
							1414	9									
09	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	122	1	18570	3	Y	1272	1248	1			107
							1399	9									
10	20398	X	7945	-0-	-12453	-0-	25	1	7335	3	Y	532	504	1			135
							585	9									
*11	19740	X	12122	-0-	-7618	-0-	145	1	10884	3	Y	994	1046	1			83
							1093	9									
12	20398	X	6486	-0-	-13912	-0-	111	1	5153	3	Y	1111	1042	1			152
							1222	9									

TOTAL GAS PROD: 259,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,603

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
01	0	W	33468	-0-	33468	185326	297	1	26460	3	Y	6101	6102	0			121
							6711	9									
02	0	W	32933	-0-	32933	218259	412	1	26663	3	Y	5325	5311	0			135
							5858	9									
03	0	W	35481	-0-	35481	253740	463	1	28015	3	Y	6366	6361	0			140
							7003	9									
04	0	W	23185	-0-	23185	276925	158	1	18506	3	Y	4110	4130	0			120
							4521	9									
05	0	W	25241	-0-	25241	302166	129	1	20697	3	Y	4014	4020	0			114
							4415	9									
06	0	W	24436	-0-	24436	326602	100	1	21578	3	Y	2507	2558	0			63
							2758	9									
07	355575	X	28973	-0-	-326602	-0-	127	1	24744	3	Y	3729	3670	0			122
							4102	9									
08	26093	X	26093	-0-	-0-	-0-	119	1	22875	3	Y	2817	2864	0			75
							3099	9									
09	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	115	1	20069	3	Y	2508	2485	0			98
							2759	9									
10	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	125	1	22045	3	Y	2561	2378	0	124	1	157
							2817	9									
*11	33225	X	33225	-0-	-0-	-0-	148	1	29509	3	Y	3244	3204	0	46	1	151
							3568	9									
*12	23684	X	16775	-0-	-6909	-0-	65	1	13296	3	Y	3104	3123	0			132
							3414	9									

TOTAL GAS PROD: 327,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,386

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	36611 X	33145	-0-	-3466	-0-	69	1	26766	3	Y	5736	5833	1			222
						6310	9									
02	33068 X	29152	-0-	-3916	-0-	46	1	25171	3	Y	3577	3703	1			96
						3935	9									
03	36611 X	27423	-0-	-9188	-0-	32	1	23269	3	Y	3747	3658	1			185
						4122	9									
04	35430 X	33095	-0-	-2335	-0-	78	1	30016	3	Y	2728	2806	1			107
						3001	9									
05	36611 X	32256	-0-	-4355	-0-	93	1	29669	3	Y	2267	2279	1			95
						2494	9									
06	35430 X	25921	-0-	-9509	-0-	163	1	23642	3	Y	1924	1914	1			105
						2116	9									
07	36611 X	26226	-0-	-10385	-0-	39	1	24392	3	Y	1632	1636	1			101
						1795	9									
08	36611 X	21709	-0-	-14902	-0-	44	1	20258	3	Y	1279	1297	1			83
						1407	9									
09	33090 X	21891	-0-	-11199	-0-	133	1	20297	3	Y	1328	1299	1			112
						1461	9									
10	32271 X	9653	-0-	-22618	-0-	31	1	8999	3	Y	566	534	1			144
						623	9									
*11	25920 X	22358	-0-	-3562	-0-	278	1	20853	3	Y	1115	1166	1			93
						1227	9									
*12	26226 X	16008	-0-	-10218	-0-	310	1	14468	3	Y	1118	1058	1			153
						1230	9									

TOTAL GAS PROD: 298,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,017

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

01	49259 X	37941	-0-	-11318	-0-	62	1	31413	3	Y	5878	5887	1			32
						6466	9									
02	44492 X	32857	-0-	-11635	-0-	44	1	27774	3	Y	4581	4570	1			43
						5039	9									
03	49259 X	32487	-0-	-16772	-0-	47	1	27829	3	Y	4192	4187	1			48
						4611	9									
04	47670 X	30775	-0-	-16895	-0-	38	1	26408	3	Y	3935	3927	1			56
						4329	9									
05	49259 X	4494	-0-	-44765	-0-	12	1	3705	3	Y	706	712	1			50
						777	9									
06	47670 X	14040	-0-	-33630	-0-	27	1	11589	3	Y	2204	2197	1			57
						2424	9									
07	49259 X	16493	-0-	-32766	-0-	31	1	13122	3	Y	3036	3002	1			91
						3340	9									
08	32488 X	14773	-0-	-17715	-0-	27	1	13125	3	Y	1474	1523	1			42
						1621	9									
09	30780 X	17695	-0-	-13085	-0-	39	1	15851	3	Y	1641	1639	1			44
						1805	9									
10	16492 X	15409	-0-	-1083	-0-	26	1	13348	3	Y	1850	1851	1			43
						2035	9									
*11	15960 X	14347	-0-	-1613	-0-	131	1	12230	3	Y	1805	1814	1			34
						1986	9									
*12	18290 X	15504	-0-	-2786	-0-	212	1	13027	3	Y	2059	2052	1			41
						2265	9									

TOTAL GAS PROD: 246,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,361

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	55180 X	32901	-0-	-22279	-0-	56	1	28364	3	Y	4074	4088	1			20
						4481	9									
02	49840 X	28177	-0-	-21663	-0-	40	1	24895	3	Y	2947	2939	1			28
						3242	9									
03	55180 X	25628	-0-	-29552	-0-	39	1	22632	3	Y	2688	2685	1			31
						2957	9									
04	53400 X	22819	-0-	-30581	-0-	29	1	20202	3	Y	2353	2350	1			34
						2588	9									
05	55180 X	14701	-0-	-40479	-0-	42	1	13319	3	Y	1218	1166	1			86
						1340	9									
06	53400 X	-0-	-0-	-53400	-0-					Y	-0-	86	1			-0-
07	55180 X	-0-	-0-	-55180	-0-					Y	-0-					-0-
08	25637 X	150	-0-	-25487	-0-	61	3	89	9	Y	81	79	1			2
09	22830 X	-0-	-0-	-22830	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	14694 X	11222	-0-	-3472	-0-	27	1	9170	3	Y	1841	1798	1			43
						2025	9									
*11	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	136	1	9616	3	Y	2082	2085	1			40
						2290	9									
*12	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	244	1	9030	3	Y	1255	1270	1			25
						1381	9									

TOTAL GAS PROD: 158,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,539

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
01	39355 X	39355	-0-	-0-	-0-	65	1	32791	3	Y	5908	5900	1			30
						6499	9									
02	28924 X	28590	-0-	-334	-0-	38	1	23785	3	Y	4334	4323	1			41
						4767	9									
03	32023 X	29071	-0-	-2952	-0-	42	1	24664	3	Y	3968	3963	1			46
						4365	9									
04	30990 X	30948	-0-	-42	-0-	40	1	27325	3	Y	3257	3256	1			47
						3583	9									
05	32023 X	12178	-0-	-19845	-0-	34	1	10618	3	Y	1387	1337	1			97
						1526	9									
06	30990 X	2422	-0-	-28568	-0-	4	1	1898	3	Y	473	558	1			12
						520	9									
07	32023 X	233	-0-	-31790	-0-	1	1	230	3	Y	2	14	1			-0-
						2	9									
08	31992 X	109	-0-	-31883	-0-	35	3	74	9	Y	67	65	1			2
09	30960 X	19	-0-	-30941	-0-	11	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
10	15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	31	1	13739	3	Y	1489	1454	1			35
						1638	9									
*11	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	149	1	13244	3	Y	1668	1671	1			32
						1835	9									
*12	12432 X	12432	-0-	-0-	-0-	222	1	10802	3	Y	1280	1287	1			25
						1408	9									

TOTAL GAS PROD: 185,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,840

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	39091 X	33571	-0-	-5520	-0-	52	1	26238	3	Y	6619	6617	1			33
						7281	9									
02	35308 X	21860	-0-	-13448	-0-	26	1	16396	3	Y	4944	4930	1			47
						5438	9									
03	39091 X	23210	-0-	-15881	-0-	31	1	18123	3	Y	4596	4590	1			53
						5056	9									
04	37830 X	28018	-0-	-9812	-0-	36	1	24399	3	Y	3257	3263	1			47
						3583	9									
05	39091 X	4523	-0-	-34568	-0-	12	1	3865	3	Y	587	593	1			41
						646	9									
06	37830 X	7398	-0-	-30432	-0-	11	1	4576	3	Y	2555	2530	1			66
						2811	9									
07	39091 X	124	-0-	-38967	-0-	79	3	45	9	Y	41	106	1			1
08	28954 X	1194	-0-	-27760	-0-	1	1	508	3	Y	623	606	1			18
						685	9									
09	28020 X	951	-0-	-27069	-0-	2	1	715	3	Y	213	225	1			6
						234	9									
10	7657 X	5761	-0-	-1896	-0-	6	1	3573	3	Y	1984	1943	1			47
						2182	9									
*11	7410 X	5452	-0-	-1958	-0-	49	1	3762	3	Y	1492	1511	1			28
						1641	9									
*12	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	26	1	2082	3	Y	338	359	1			7
						372	9									

TOTAL GAS PROD: 134,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,249

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

01	41766 X	41766	-0-	-0-	-0-	69	1	34402	3	Y	6632	6627	1			33
						7295	9									
02	35308 X	34359	-0-	-949	-0-	47	1	28854	3	Y	4962	4948	1			47
						5458	9									
03	39091 X	33474	-0-	-5617	-0-	48	1	28074	3	Y	4865	4856	1			56
						5352	9									
04	37830 X	28647	-0-	-9183	-0-	36	1	24904	3	Y	3370	3378	1			48
						3707	9									
05	39091 X	1745	-0-	-37346	-0-	5	1	1470	3	Y	245	276	1			17
						270	9									
06	37830 X	13330	-0-	-24500	-0-	24	1	10434	3	Y	2611	2560	1			68
						2872	9									
07	39091 X	7074	-0-	-32017	-0-	10	1	4497	3	Y	2334	2332	1			70
						2567	9									
08	33480 X	285	-0-	-33195	-0-	193	3	92	9	Y	84	152	1			2
09	28650 X	215	-0-	-28435	-0-	121	3	94	9	Y	85	85	1			2
10	13764 X	13355	-0-	-409	-0-	24	1	12285	3	Y	951	931	1			22
						1046	9									
*11	13320 X	10382	-0-	-2938	-0-	103	1	9510	3	Y	699	708	1			13
						769	9									
*12	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	122	1	7482	3	Y	595	596	1			12
						655	9									

TOTAL GAS PROD: 192,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,433

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	39091 X	35224	-0-	-3867	-0-	59	1	29359	3	Y	5278	5319	1			29
						5806	9									
02	35308 X	28886	-0-	-6422	-0-	39	1	24435	3	Y	4011	4002	1			38
						4412	9									
03	39091 X	27940	-0-	-11151	-0-	40	1	23488	3	Y	4011	4003	1			46
						4412	9									
04	37830 X	16330	-0-	-21500	-0-	20	1	13901	3	Y	2190	2205	1			31
						2409	9									
05	39091 X	183	-0-	-38908	-0-	136	3	47	9	Y	43	71	1			3
06	37830 X	2481	-0-	-35349	-0-	3	1	1260	3	Y	1107	1081	1			29
						1218	9									
07	39091 X	330	-0-	-38761	-0-	1	1	277	3	Y	47	75	1			1
						52	9									
08	27931 X	13015	-0-	-14916	-0-	23	1	11140	3	Y	1684	1637	1			48
						1852	9									
09	16320 X	11740	-0-	-4580	-0-	27	1	10990	3	Y	657	687	1			18
						723	9									
10	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	13	1	6979	3	Y	710	711	1			17
						781	9									
*11	12600 X	2092	-0-	-10508	-0-	19	1	1808	3	Y	241	253	1			5
						265	9									
*12	13020 X	4701	-0-	-8319	-0-	68	1	4178	3	Y	414	411	1			8
						455	9									

TOTAL GAS PROD: 150,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,393

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

01	24734 X	24734	-0-	-0-	-0-	54	1	20760	3	Y	3564	3619	1			138
						3920	9									
02	35984 X	35984	-0-	-0-	-0-	60	1	32870	3	Y	2776	2840	1			74
						3054	9									
03	37979 X	37979	-0-	-0-	-0-	47	1	34261	3	Y	3337	3246	1			165
						3671	9									
04	28654 X	28654	-0-	-0-	-0-	67	1	25840	3	Y	2497	2564	1			98
						2747	9									
05	31840 X	31840	-0-	-0-	-0-	93	1	29634	3	Y	1921	1938	1			81
						2113	9									
06	29515 X	29515	-0-	-0-	-0-	186	1	26949	3	Y	2164	2127	1			118
						2380	9									
07	30213 X	30213	-0-	-0-	-0-	44	1	27802	3	Y	2152	2137	1			133
						2367	9									
08	25792 X	25792	-0-	-0-	-0-	51	1	23517	3	Y	2022	2024	1			131
						2224	9									
09	26518 X	26518	-0-	-0-	-0-	160	1	24443	3	Y	1741	1725	1			147
						1915	9									
10	20398 X	14908	-0-	-5490	-0-	49	1	14052	3	Y	734	694	1			187
						807	9									
*11	25122 X	25122	-0-	-0-	-0-	308	1	23040	3	Y	1613	1666	1			134
						1774	9									
12	20398 X	17854	-0-	-2544	-0-	345	1	16050	3	Y	1326	1279	1			181
						1459	9									

TOTAL GAS PROD: 329,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,847

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.	31337	-0-	31337	141287	289 5297	1 9	25751	3	Y	4815	4817	0			95
02	T. A.	22660	-0-	22660	163947	283 4077	1 9	18300	3	Y	3706	3707	0			94
03	T. A.	24517	-0-	24517	188464	327 4396	1 9	19794	3	Y	3996	4002	0			88
04	T. A.	17328	-0-	17328	205792	121 3098	1 9	14109	3	Y	2816	2822	0			82
05	T. A.	18959	-0-	18959	224751	96 3468	1 9	15395	3	Y	3153	3146	0			89
06	T. A.	19277	-0-	19277	244028	78 2475	1 9	16724	3	Y	2250	2282	0			57
07	T. A.	21400	-0-	21400	265428	90 3726	1 9	17584	3	Y	3387	3333	0			111
08	286322 X	20894	-0-	-265428	-0-	92 3160	1 9	17642	3	Y	2873	2908	0			76
09	23730 X	20852	-0-	-2878	-0-	104 2619	1 9	18129	3	Y	2381	2364	0			93
10	24521 X	21122	-0-	-3399	-0-	102 3059	1 9	17961	3	Y	2781	2581	0	123	1	170
*11	23730 X	18243	-0-	-5487	-0-	78 2756	1 9	15409	3	Y	2505	2508	0	50	1	117
*12	24521 X	20347	-0-	-4174	-0-	86 2763	1 9	17498	3	Y	2512	2522	0			107

TOTAL GAS PROD: 256,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,175

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
01	T. A.	35006	-0-	35006	162077	287 9193	1 9	25526	3	Y	8357	8300	0			165
02	T. A.	29671	-0-	29671	191748	343 7120	1 9	22208	3	Y	6473	6473	0			165
03	T. A.	27289	-0-	27289	219037	361 5078	1 9	21850	3	Y	4616	4680	0			101
04	T. A.	18626	-0-	18626	237663	123 4068	1 9	14435	3	Y	3698	3691	0			108
05	T. A.	18015	-0-	18015	255678	87 4024	1 9	13904	3	Y	3658	3662	0			104
06	T. A.	20474	-0-	20474	276152	77 3881	1 9	16516	3	Y	3528	3543	0			89
07	T. A.	17407	-0-	17407	293559	73 3127	1 9	14207	3	Y	2843	2839	0			93
08	311542 X	17983	-0-	-293559	-0-	75 3389	1 9	14519	3	Y	3081	3092	0			82
09	38520 X	9451	-0-	-29069	-0-	44 1812	1 9	7595	3	Y	1647	1665	0			64
10	39804 X	2721	-0-	-37083	-0-	11 798	1 9	1912	3	Y	725	681	0	64	1	44
*11	38520 X	13849	-0-	-24671	-0-	59 2053	1 9	11737	3	Y	1866	1810	0	13	1	87
*12	39804 X	5158	-0-	-34646	-0-	19 1239	1 9	3900	3	Y	1126	1165	0			48

TOTAL GAS PROD: 215,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,618

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	49400	-0-	49400	143643	392 6597	1 9	42411	3	Y	5997	5961	1			61
02	0	W	28885	-0-	28885	172528	298 4489	1 9	24098	3	Y	4081	4101	1			41
03	0	W	27470	-0-	27470	199998	229 5587	1 9	21654	3	Y	5079	5075	1			45
04	0	W	26911	-0-	26911	226909	466 4074	1 9	22371	3	Y	3704	3712	1			37
05	0	W	25539	-0-	25539	252448	307 4602	1 9	20630	3	Y	4184	4185	1			36
06	0	W	24221	-0-	24221	276669	228 4132	1 9	19861	3	Y	3756	3741	1			51
07	302245	X	25576	-0-	-276669	-0-	257 3891	1 9	21428	3	Y	3537	3553	1			35
08	35557	X	25323	-0-	-10234	-0-	147 2737	1 9	22439	3	Y	2488	2492	1			31
09	26910	X	24376	-0-	-2534	-0-	199 2206	1 9	21971	3	Y	2005	1947	1			89
10	25791	X	25791	-0-	-0-	-0-	19 3489	1 9	22283	3	Y	3172	3192	1			69
*11	24750	X	19201	-0-	-5549	-0-	37 3142	1 9	16022	3	Y	2856	2910	1			15
*12	25575	X	19827	-0-	-5748	-0-	38 2988	1 9	16801	3	Y	2716	2707	1			24

TOTAL GAS PROD: 322,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,575

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
01	0	W	52717	-0-	52717	148088	441 4545	1 9	47731	3	Y	4132	4103	1			50
02	0	W	39128	-0-	39128	187216	409 5698	1 9	33021	3	Y	5180	5186	1			44
03	0	W	37379	-0-	37379	224595	322 6575	1 9	30482	3	Y	5977	5968	1			53
04	0	W	35018	-0-	35018	259613	579 6617	1 9	27822	3	Y	6015	6008	1			60
05	0	W	32991	-0-	32991	292604	379 7129	1 9	25483	3	Y	6481	6484	1			57
06	0	W	31134	-0-	31134	323738	299 4844	1 9	25991	3	Y	4404	4402	1			59
07	358136	X	34398	-0-	-323738	-0-	354 4534	1 9	29510	3	Y	4122	4140	1			41
08	28689	X	28689	-0-	-0-	-0-	159 4235	1 9	24295	3	Y	3850	3842	1			49
09	25289	X	25289	-0-	-0-	-0-	208 2190	1 9	22891	3	Y	1991	1951	1			89
10	26244	X	26244	-0-	-0-	-0-	20 3314	1 9	22910	3	Y	3013	3037	1			65
*11	22260	X	19040	-0-	-3220	-0-	37 2974	1 9	16029	3	Y	2704	2754	1			15
*12	23002	X	20524	-0-	-2478	-0-	40 2928	1 9	17556	3	Y	2662	2654	1			23

TOTAL GAS PROD: 382,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,531

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.	35337	-0-	35337	49958	68	1	26062	3	Y	8370	8507	1			324
						9207	9									
02	T. A.	29023	-0-	29023	78981	42	1	23620	3	Y	4874	5067	1			131
						5361	9									
03	T. A.	39341	-0-	39341	118322	48	1	34163	3	Y	4664	4564	1			231
						5130	9									
04	T. A.	28389	-0-	28389	146711	66	1	25153	3	Y	2882	3000	1			113
						3170	9									
05	T. A.	29027	-0-	29027	175738	82	1	26252	3	Y	2448	2458	1			103
						2693	9									
06	T. A.	23757	-0-	23757	199495	148	1	21519	3	Y	1900	1899	1			104
						2090	9									
07	220719 X	21224	-0-	-199495	-0-	31	1	19575	3	Y	1471	1484	1			91
						1618	9									
08	29233 X	11910	-0-	-17323	-0-	23	1	10659	3	Y	1116	1135	1			72
						1228	9									
09	28290 X	11919	-0-	-16371	-0-	69	1	10564	3	Y	1169	1142	1			99
						1286	9									
10	29233 X	5808	-0-	-23425	-0-	18	1	5231	3	Y	508	478	1			129
						559	9									
*11	28290 X	18529	-0-	-9761	-0-	231	1	17300	3	Y	907	961	1			75
						998	9									
12	29233 X	15255	-0-	-13978	-0-	303	1	14138	3	Y	740	714	1			101
						814	9									

TOTAL GAS PROD: 269,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,049

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

01	0 W	53823	-0-	53823	145096	457	1	49481	3	Y	3532	3511	1			36
						3885	9									
02	0 W	38260	-0-	38260	183356	436	1	35142	3	Y	2438	2450	1			24
						2682	9									
03	0 W	33553	-0-	33553	216909	303	1	28696	3	Y	4140	4121	1			43
						4554	9									
04	0 W	31680	-0-	31680	248589	560	1	26860	3	Y	3873	3867	1			49
						4260	9									
05	0 W	28544	-0-	28544	277133	362	1	24365	3	Y	3470	3483	1			36
						3817	9									
06	0 W	25144	-0-	25144	302277	248	1	21609	3	Y	2988	2976	1			48
						3287	9									
07	327796 X	25519	-0-	-302277	-0-	273	1	22713	3	Y	2303	2325	1			26
						2533	9									
08	24254 X	24254	-0-	-0-	-0-	144	1	21941	3	Y	1972	1971	1			27
						2169	9									
09	23507 X	23507	-0-	-0-	-0-	195	1	21497	3	Y	1650	1600	1			77
						1815	9									
10	24056 X	24056	-0-	-0-	-0-	18	1	21329	3	Y	2463	2487	1			53
						2709	9									
*11	22260 X	17790	-0-	-4470	-0-	36	1	15270	3	Y	2258	2299	1			12
						2484	9									
*12	23002 X	19872	-0-	-3130	-0-	39	1	17104	3	Y	2481	2471	1			22
						2729	9									

TOTAL GAS PROD: 346,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,568

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	54862	-0-	54862	162618	441 6659	1 9	47762	3	Y	6054	6016	1			62
02	0	W	32783	-0-	32783	195401	340 4978	1 9	27465	3	Y	4525	4542	1			45
03	0	W	32693	-0-	32693	228094	280 5970	1 9	26443	3	Y	5427	5424	1			48
04	0	W	28246	-0-	28246	256340	481 4654	1 9	23111	3	Y	4231	4237	1			42
05	0	W	34543	-0-	34543	290883	451 3804	1 9	30288	3	Y	3458	3470	1			30
06	0	W	29065	-0-	29065	319948	291 3490	1 9	25284	3	Y	3173	3160	1			43
07	330824	X	10876	-0-	-319948	-0-	90 3308	1 9	7478	3	Y	3007	3020	1			30
08	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	96 3226	1 9	14642	3	Y	2933	2926	1			37
09	33420	X	26315	-0-	-7105	-0-	214 2465	1 9	23636	3	Y	2241	2178	1			100
10	34534	X	24072	-0-	-10462	-0-	18 3427	1 9	20627	3	Y	3115	3148	1			67
*11	29070	X	16641	-0-	-12429	-0-	32 3028	1 9	13581	3	Y	2753	2805	1			15
*12	27187	X	21940	-0-	-5247	-0-	42 3497	1 9	18401	3	Y	3179	3166	1			28

TOTAL GAS PROD: 330,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,096

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
01	T. A.		21686	-0-	21686	25970	54 3106	1 9	18526	3	Y	2824	3282	1			90
02	0	W	23609	-0-	23609	49579	70 2224	1 9	21315	3	Y	2022	2082	1			30
03	0	W	23700	-0-	23700	73279	63 2363	1 9	21274	3	Y	2148	2110	1			68
04	0	W	19731	-0-	19731	93010	55 1398	1 9	18278	3	Y	1271	1298	1			41
05	0	W	18709	-0-	18709	111719	81 1162	1 9	17466	3	Y	1056	1057	1			40
06	0	W	13872	-0-	13872	125591	212 921	1 9	12739	3	Y	837	797	1			80
07	134450	X	8859	-0-	-125591	-0-	163 699	1 9	7997	3	Y	635	646	1	1	8	68
08	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	36 297	1 9	1673	3	Y	270	296	1			42
09	19740	X	2	-0-	-19738	-0-	2	3			Y	-0-	42	1			-0-
10	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					Y	-0-					-0-
11	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					Y	-0-					-0-
12	8866	X	6109	-0-	-2757	-0-	271 869	1 9	4969	3	Y	790	569	1			221

TOTAL GAS PROD: 138,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,853

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.		27911	-0-	27911	34235	70	1	23789	3	Y	3684	4242	1			118
							4052	9									
02	0	W	34047	-0-	34047	68282	99	1	30065	3	Y	3530	3595	1			53
							3883	9									
03	0	W	32119	-0-	32119	100401	87	1	29241	3	Y	2537	2509	1			81
							2791	9									
04	0	W	25483	-0-	25483	125884	71	1	23409	3	Y	1821	1843	1			59
							2003	9									
05	0	W	25097	-0-	25097	150981	109	1	23372	3	Y	1469	1472	1			56
							1616	9									
06	0	W	16927	-0-	16927	167908	259	1	15520	3	Y	1044	1000	1			100
							1148	9									
07	188186	X	20278	-0-	-167908	-0-	380	1	18712	3	Y	1078	1063	1			115
							1186	9									
08	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	312	1	14654	3	Y	1161	1094	1			182
							1277	9									
09	25470	X	19507	-0-	-5963	-0-	107	1	17934	3	Y	1333	1405	1			110
							1466	9									
10	25110	X	12114	-0-	-12996	-0-	80	1	10910	3	Y	1022	894	1			238
							1124	9									
11	19620	X	13691	-0-	-5929	-0-	102	1	12314	3	Y	1159	1265	1			132
							1275	9									
12	20274	X	3657	-0-	-16617	-0-	84	1	3281	3	Y	265	323	1			74
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 247,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,103

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
01	T. A.		21471	-0-	21471	27033	52	1	17788	3	Y	3301	4000	1			106
							3631	9									
02	0	W	27114	-0-	27114	54147	78	1	23682	3	Y	3049	3109	1			46
							3354	9									
03	0	W	28378	-0-	28378	82525	75	1	25217	3	Y	2805	2762	1			89
							3086	9									
04	0	W	18723	-0-	18723	101248	52	1	17099	3	Y	1429	1472	1			46
							1572	9									
05	0	W	22136	-0-	22136	123384	94	1	20086	3	Y	1778	1757	1			67
							1956	9									
06	0	W	17072	-0-	17072	140456	251	1	15040	3	Y	1619	1532	1			154
							1781	9									
07	148468	X	8012	-0-	-140456	-0-	137	1	6740	3	Y	1032	1076	1			110
							1135	9									
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	82	1	3859	3	Y	442	483	1			69
							486	9									
09	21420	X	605	-0-	-20815	-0-	3	1	587	3	Y	14	82	1			1
							15	9									
10	22134	X	-0-	-0-	-22134	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	17070	X	-0-	-0-	-17070	-0-					Y	-0-					-0-
*12	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	268	1	6933	3	Y	943	679	1			264
							1037	9									

TOTAL GAS PROD: 156,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,412

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.	3433	-0-	3433	93197	28	1	945	3	Y	2236	2426	1			205
						2460	9									
02	T. A.	8083	-0-	8083	101280	29	1	2133	3	Y	5383	5125	1			463
						5921	9									
03	T. A.	8948	-0-	8948	110228	40	1	3616	3	Y	4811	5010	1			264
						5292	9									
04	T. A.	4982	-0-	4982	115210	58	1	3158	3	Y	1605	1772	1			97
						1766	9									
05	T. A.	4540	-0-	4540	119750	79	1	2860	3	Y	1455	1413	1			139
						1601	9									
06	T. A.	4449	-0-	4449	124199	91	1	4358	3	Y	-0-					139
07	132521 X	8322	-0-	-124199	-0-	70	1	4251	3	Y	3637	3487	1			289
						4001	9									
08	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	86	1	5109	3	Y	2336	2599	1			26
						2570	9									
09	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	92	1	2793	3	Y	1594	1593	1			27
						1753	9									
10	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	66	1	2637	3	Y	2387	2335	1			79
						2626	9									
*11	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	34	1	1155	3	Y	2861	2873	1			67
						3147	9									
*12	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	56	1	2610	3	Y	3641	3627	1			81
						4005	9									

TOTAL GAS PROD: 71,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,946

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

01	T. A.	18836	-0-	18836	22827	46	1	15651	3	Y	2854	3196	1			91
						3139	9									
02	0 W	20481	-0-	20481	43308	61	1	18379	3	Y	1855	1918	1			28
						2041	9									
03	0 W	22981	-0-	22981	66289	63	1	21046	3	Y	1702	1676	1			54
						1872	9									
04	0 W	15889	-0-	15889	82178	44	1	14514	3	Y	1210	1225	1			39
						1331	9									
05	0 W	14985	-0-	14985	97163	64	1	13745	3	Y	1069	1068	1			40
						1176	9									
06	0 W	15097	-0-	15097	112260	233	1	13982	3	Y	802	766	1			76
						882	9									
07	126378 X	14118	-0-	-112260	-0-	266	1	13095	3	Y	688	691	1			73
						757	9									
08	15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	304	1	14288	3	Y	715	676	1			112
						787	9									
09	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	80	1	13407	3	Y	762	811	1			63
						838	9									
10	12570 X	12570	-0-	-0-	-0-	86	1	11705	3	Y	708	606	1			165
						779	9									
11	11520 X	10749	-0-	-771	-0-	82	1	9960	3	Y	643	735	1			73
						707	9									
12	11904 X	2105	-0-	-9799	-0-	48	1	1868	3	Y	172	197	1			48
						189	9									

TOTAL GAS PROD: 177,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	24913	-0-	24913	39246	18	1	21123	3	Y	3429	1612	0	2266	1	43
							3772	9									
02	0	W	26104	-0-	26104	65350	28	1	21947	3	Y	3754	3665	0	16	1	116
							4129	9									
03	0	W	30508	-0-	30508	95858	120	1	26575	3	Y	3466	3524	0	25	1	33
							3813	9									
04	0	W	35763	-0-	35763	131621	161	1	31636	3	Y	3605	3581	0	7	1	50
							3966	9									
05	0	W	36512	-0-	36512	168133	213	1	30752	3	Y	5043	5010	0	8	1	75
							5547	9									
06	0	W	18568	-0-	18568	186701	59	1	13690	3	Y	4381	4389	0			67
							4819	9									
07	219857	X	33156	-0-	-186701	-0-	49	1	30449	3	Y	2416	2258	0	158	1	67
							2658	9									
08	34752	X	34752	-0-	-0-	-0-	152	1	30715	3	Y	3532	3554	0			45
							3885	9									
09	25470	X	15295	-0-	-10175	-0-	49	1	12563	3	Y	2439	2447	0			37
							2683	9									
10	26319	X	18064	-0-	-8255	-0-	109	1	15689	3	Y	2060	2055	0			42
							2266	9									
*11	25470	X	18800	-0-	-6670	-0-	124	1	15445	3	Y	2937	2921	0			58
							3231	9									
*12	26319	X	19594	-0-	-6725	-0-	123	1	16418	3	Y	2775	2776	0			57
							3053	9									

TOTAL GAS PROD: 312,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,837

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

01	0	W	18650	-0-	18650	39260	13	1	15418	3	Y	2926	1519	0	1936	1	37
							3219	9									
02	0	W	13459	-0-	13459	52719	14	1	10873	3	Y	2338	2293	0	10	1	72
							2572	9									
03	0	W	6786	-0-	6786	59505	21	1	4588	3	Y	1979	2018	0	14	1	19
							2177	9									
04	0	W	11090	-0-	11090	70595	39	1	7623	3	Y	3116	3086	0	6	1	43
							3428	9									
05	0	W	20708	-0-	20708	91303	114	1	16439	3	Y	3777	3758	0	6	1	56
							4155	9									
06	0	W	10835	-0-	10835	102138	30	1	6936	3	Y	3517	3520	0			53
							3869	9									
07	118174	X	16036	-0-	-102138	-0-	22	1	13302	3	Y	2465	2303	0	147	1	68
							2712	9									
08	19344	X	14321	-0-	-5023	-0-	60	1	12073	3	Y	1989	2032	0			25
							2188	9									
09	26364	X	26364	-0-	-0-	-0-	86	1	22221	3	Y	3688	3657	0			56
							4057	9									
10	20260	X	20260	-0-	-0-	-0-	117	1	16813	3	Y	3027	3022	0			61
							3330	9									
*11	15510	X	13785	-0-	-1725	-0-	91	1	11314	3	Y	2164	2183	0			42
							2380	9									
*12	19344	X	15762	-0-	-3582	-0-	98	1	13035	3	Y	2390	2383	0			49
							2629	9									

TOTAL GAS PROD: 188,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,376

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	19015	-0-	19015	35499	14	1	15593	3	Y	3098	1447	0	2047	1	39
							3408	9									
02	0	W	25993	-0-	25993	61492	28	1	22366	3	Y	3272	3196	0	14	1	101
							3599	9									
03	0	W	26117	-0-	26117	87609	103	1	22706	3	Y	3007	3057	0	22	1	29
							3308	9									
04	0	W	37001	-0-	37001	124610	169	1	33392	3	Y	3127	3106	0	6	1	44
							3440	9									
05	0	W	39445	-0-	39445	164055	239	1	34454	3	Y	4320	4293	0	7	1	64
							4752	9									
06	0	W	21770	-0-	21770	185825	68	1	15755	3	Y	5406	5388	0			82
							5947	9									
07	200632	X	14807	-0-	-185825	-0-	20	1	12361	3	Y	2205	2060	0	166	1	61
							2426	9									
08	21390	X	18486	-0-	-2904	-0-	73	1	14817	3	Y	3269	3289	0			41
							3596	9									
09	20700	X	17233	-0-	-3467	-0-	55	1	14312	3	Y	2605	2606	0			40
							2866	9									
10	21390	X	21070	-0-	-320	-0-	124	1	17965	3	Y	2710	2695	0			55
							2981	9									
*11	20700	X	16635	-0-	-4065	-0-	110	1	13721	3	Y	2549	2554	0			50
							2804	9									
*12	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	123	1	16422	3	Y	2820	2812	0			58
							3102	9									

TOTAL GAS PROD: 277,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,388

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
01	T. A.		30275	-0-	30275	41160	22	1	25521	3	Y	4302	1803	0	2840	1	54
							4732	9									
02	0	W	29014	-0-	29014	70174	30	1	24005	3	Y	4526	4421	0	19	1	140
							4979	9									
03	0	W	33596	-0-	33596	103770	133	1	29358	3	Y	3732	3809	0	27	1	36
							4105	9									
04	0	W	44096	-0-	44096	147866	198	1	39057	3	Y	4401	4368	0	8	1	61
							4841	9									
05	0	W	48935	-0-	48935	196801	303	1	43725	3	Y	4461	4449	0	7	1	66
							4907	9									
06	0	W	37762	-0-	37762	234563	144	1	33230	3	Y	3989	3994	0			61
							4388	9									
07	263834	X	29271	-0-	-234563	-0-	41	1	25277	3	Y	3594	3359	0	197	1	99
							3953	9									
08	26432	X	26432	-0-	-0-	-0-	108	1	21871	3	Y	4048	4096	0			51
							4453	9									
09	26272	X	26272	-0-	-0-	-0-	83	1	21479	3	Y	4282	4268	0			65
							4710	9									
10	20708	X	19551	-0-	-1157	-0-	110	1	15907	3	Y	3213	3213	0			65
							3534	9									
*11	20040	X	16174	-0-	-3866	-0-	106	1	13245	3	Y	2566	2581	0			50
							2823	9									
*12	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	136	1	18133	3	Y	2954	2943	0			61
							3249	9									

TOTAL GAS PROD: 362,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,068

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.	24969	-0-	24969	58358	18 4149	1 9	20802	3	Y	3772	1606	0	2491	1	47
02	0 W	25608	-0-	25608	83966	27 3794	1 9	21787	3	Y	3449	3375	0	14	1	107
03	0 W	26248	-0-	26248	110214	102 3550	1 9	22596	3	Y	3227	3279	0	24	1	31
04	0 W	27701	-0-	27701	137915	121 3732	1 9	23848	3	Y	3393	3370	0	7	1	47
05	0 W	33983	-0-	33983	171898	207 3869	1 9	29907	3	Y	3517	3506	0	6	1	52
06	0 W	24012	-0-	24012	195910	88 3588	1 9	20336	3	Y	3262	3264	0			50
07	208504 X	12594	-0-	-195910	-0-	16 2402	1 9	10176	3	Y	2184	2042	0	132	1	60
08	20708 X	18406	-0-	-2302	-0-	73 3511	1 9	14822	3	Y	3192	3212	0			40
09	20040 X	11499	-0-	-8541	-0-	34 2714	1 9	8751	3	Y	2467	2469	0			38
10	23273 X	23273	-0-	-0-	-0-	129 4563	1 9	18581	3	Y	4148	4102	0			84
*11	23875 X	23875	-0-	-0-	-0-	157 4070	1 9	19648	3	Y	3700	3712	0			72
*12	24595 X	24595	-0-	-0-	-0-	152 4193	1 9	20250	3	Y	3812	3806	0			78

TOTAL GAS PROD: 276,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,123

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

01	T. A.	17050	-0-	17050	22764	12 3772	1 9	13266	3	Y	3429	1465	0	2264	1	43
02	52495 X	29731	-0-	-22764	-0-	32 4221	1 9	25478	3	Y	3837	3745	0	16	1	119
03	33357 X	33357	-0-	-0-	-0-	133 3946	1 9	29278	3	Y	3587	3645	0	26	1	35
04	32891 X	32891	-0-	-0-	-0-	146 4058	1 9	28687	3	Y	3689	3666	0	7	1	51
05	24018 X	24018	-0-	-0-	-0-	132 4858	1 9	19028	3	Y	4416	4395	0	7	1	65
06	21840 X	11030	-0-	-10810	-0-	32 3647	1 9	7351	3	Y	3315	3330	0			50
07	22568 X	19680	-0-	-2888	-0-	27 2795	1 9	16858	3	Y	2541	2374	0	147	1	70
08	22568 X	15592	-0-	-6976	-0-	54 4568	1 9	10970	3	Y	4153	4171	0			52
09	21840 X	17042	-0-	-4798	-0-	51 3725	1 9	13266	3	Y	3386	3386	0			52
10	22568 X	12786	-0-	-9782	-0-	64 3522	1 9	9200	3	Y	3202	3189	0			65
*11	19050 X	18501	-0-	-549	-0-	121 3232	1 9	15148	3	Y	2938	2945	0			58
*12	20928 X	20928	-0-	-0-	-0-	128 3721	1 9	17079	3	Y	3383	3371	0			70

TOTAL GAS PROD: 252,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,876

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	16966	-0-	16966	25793	33	1	12740	3	Y	3812	3910	1			148
							4193	9									
02	0	W	21152	-0-	21152	46945	30	1	16637	3	Y	4077	4116	1			109
							4485	9									
03	0	W	17240	-0-	17240	64185	20	1	14551	3	Y	2426	2415	1			120
							2669	9									
04	0	W	8365	-0-	8365	72550	19	1	7313	3	Y	939	1022	1			37
							1033	9									
05	0	W	22474	-0-	22474	95024	57	1	18432	3	Y	3623	3508	1			152
							3985	9									
06	0	W	19813	-0-	19813	114837	117	1	16904	3	Y	2538	2551	1			139
							2792	9									
07	130801	X	15964	-0-	-114837	-0-	22	1	14113	3	Y	1663	1699	1			103
							1829	9									
08	24304	X	11967	-0-	-12337	-0-	24	1	10842	3	Y	1001	1039	1			65
							1101	9									
09	21750	X	16454	-0-	-5296	-0-	97	1	14866	3	Y	1355	1306	1			114
							1491	9									
10	22475	X	6916	-0-	-15559	-0-	22	1	6302	3	Y	538	515	1			137
							592	9									
*11	19800	X	9299	-0-	-10501	-0-	107	1	8011	3	Y	1074	1122	1			89
							1181	9									
12	16988	X	4321	-0-	-12667	-0-	63	1	2932	3	Y	1205	1130	1			164
							1326	9									

TOTAL GAS PROD: 170,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,251

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

01	30962	X	30962	-0-	-0-	-0-	61	1	23488	3	Y	6739	6855	1			261
							7413	9									
02	23900	X	23900	-0-	-0-	-0-	35	1	19267	3	Y	4180	4329	1			112
							4598	9									
03	29586	X	29586	-0-	-0-	-0-	35	1	25123	3	Y	4025	3938	1			199
							4428	9									
04	26970	X	26970	-0-	-0-	-0-	60	1	23116	3	Y	3449	3513	1			135
							3794	9									
05	27463	X	27463	-0-	-0-	-0-	75	1	24075	3	Y	3012	3021	1			126
							3313	9									
06	23520	X	21330	-0-	-2190	-0-	133	1	19282	3	Y	1741	1772	1			95
							1915	9									
07	24304	X	19563	-0-	-4741	-0-	28	1	17684	3	Y	1683	1674	1			104
							1851	9									
08	24304	X	15948	-0-	-8356	-0-	31	1	14340	3	Y	1434	1445	1			93
							1577	9									
09	23520	X	16873	-0-	-6647	-0-	101	1	15419	3	Y	1230	1219	1			104
							1353	9									
10	24304	X	6733	-0-	-17571	-0-	22	1	6166	3	Y	495	473	1			126
							545	9									
*11	21330	X	11751	-0-	-9579	-0-	142	1	10609	3	Y	909	959	1			76
							1000	9									
*12	19561	X	15763	-0-	-3798	-0-	311	1	14485	3	Y	879	835	1			120
							967	9									

TOTAL GAS PROD: 246,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,776

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268825 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/14/2013

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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	2487	2192	1			295
03	T. A.	19401	-0-	19401	19401	122	1	12845	3	Y	5849	5925	1			219
						6434	9									
04	T. A.	26004	-0-	26004	45405	119	1	19213	3	Y	6065	6194	1			90
						6672	9									
05	T. A.	21255	-0-	21255	66660	139	1	19783	3	Y	1212	1207	1			95
						1333	9									
06	T. A.	13147	-0-	13147	79807	138	1	12991	3	Y	16					111
						18	9									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	79807					Y	4714	4665	0			160
08	T. A.	20478	-0-	20478	100285	206	1	15749	3	Y	4112	4082	0			190
						4523	9									
*09	117702 X	17417	-0-	-100285	-0-	226	1	13093	3	Y	3725	3812	0			103
						4098	9									
*10	17918 X	12958	-0-	-4960	-0-	104	1	9903	3	Y	2683	2365	0	257	1	164
						2951	9									
*11	17340 X	13899	-0-	-3441	-0-	269	1	10905	3	Y	2477	360	0	2149	1	132
						2725	9									
*12	17918 X	11555	-0-	-6363	-0-	336	1	8807	3	Y	2193	1889	0	300	1	136
						2412	9									

TOTAL GAS PROD: 156,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,533

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	2844	2507	1			337
03	T. A.	17025	-0-	17025	17025	105	1	11092	3	Y	5298	5436	1			199
						5828	9									
04	T. A.	24121	-0-	24121	41146	118	1	18964	3	Y	4581	4712	1			68
						5039	9									
05	T. A.	22083	-0-	22083	63229	148	1	21073	3	Y	784	791	1			61
						862	9									
06	T. A.	14581	-0-	14581	77810	154	1	14410	3	Y	15					76
						17	9									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	77810					Y	3646	3599	0			123
08	101181 X	23371	-0-	-77810	-0-	236	1	18049	3	Y	4624	4533	0			214
						5086	9									
09	17524 X	17524	-0-	-0-	-0-	219	1	12668	3	Y	4215	4312	0			117
						4637	9									
10	17183 X	17183	-0-	-0-	-0-	142	1	13486	3	Y	3232	2849	0	302	1	198
						3555	9									
*11	22330 X	22330	-0-	-0-	-0-	433	1	17566	3	Y	3937	573	0	3352	1	210
						4331	9									
*12	17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	536	1	14067	3	Y	3047	2626	0	443	1	188
						3352	9									

TOTAL GAS PROD: 176,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,223

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.	29314	-0-	29314	34464	75 3645	1 9	25594	3	Y	3314	3752	1			106
02	T. A.	42650	-0-	42650	77114	124 4981	1 9	37545	3	Y	4528	4566	1			68
03	T. A.	58338	-0-	58338	135452	158 5095	1 9	53085	3	Y	4632	4553	1			147
04	0 W	50305	-0-	50305	185757	140 3939	1 9	46226	3	Y	3581	3613	1			115
05	0 W	48015	-0-	48015	233772	207 3342	1 9	44466	3	Y	3038	3038	1			115
06	0 W	41135	-0-	41135	274907	631 2588	1 9	37916	3	Y	2353	2244	1			224
07	313315 X	38408	-0-	-274907	-0-	722 2186	1 9	35500	3	Y	1987	1999	1			212
08	34835 X	34835	-0-	-0-	-0-	673 2550	1 9	31612	3	Y	2318	2167	1			363
09	32345 X	32345	-0-	-0-	-0-	177 2375	1 9	29793	3	Y	2159	2344	1			178
10	29077 X	29077	-0-	-0-	-0-	195 2147	1 9	26735	3	Y	1952	1675	1			455
11	24090 X	24039	-0-	-51	-0-	182 1810	1 9	22047	3	Y	1645	1913	1			187
12	24893 X	14013	-0-	-10880	-0-	324 1034	1 9	12655	3	Y	940	864	1			263

TOTAL GAS PROD: 442,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,447

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
01	21738 X	14279	-0-	-7459	-0-	325 4237	1 9	9717	3	Y	3852	2157	0	2288	1	532
02	28976 X	28976	-0-	-0-	-0-	393 4324	1 9	24259	3	Y	3931	2150	0	1905	1	408
03	25376 X	25376	-0-	-0-	-0-	467 4269	1 9	20640	3	Y	3881	1595	0	1992	1	702
04	22262 X	22262	-0-	-0-	-0-	430 3109	1 9	18723	3	Y	2826	1634	0	1397	1	497
05	19313 X	15677	-0-	-3636	-0-	397 1438	1 9	13842	3	Y	1307	938	0	535	1	331
06	18690 X	16475	-0-	-2215	-0-	424 1514	1 9	14537	3	Y	1376	650	0	873	1	184
07	19313 X	12677	-0-	-6636	-0-	115 1421	1 9	11141	3	Y	1292	1117	0	100	1	259
08	19313 X	9892	-0-	-9421	-0-	180 851	1 9	8861	3	Y	774	596	0	234	1	203
09	21210 X	2235	-0-	-18975	-0-	69 320	1 9	1846	3	Y	291	216	0	144	1	134
10	17019 X	493	-0-	-16526	-0-	22 263	1 9	208	3	Y	239	46	1			327
*11	16470 X	4487	-0-	-11983	-0-	161 839	1 9	3487	3	Y	763	372	0	673	1	45
*12	12679 X	3200	-0-	-9479	-0-	210 755	1 9	2235	3	Y	686	453	0	239	1	39

TOTAL GAS PROD: 156,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,218

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	23885	X	15463	-0-	-8422	-0-	306 5977	1 9	9180	3	Y	5434	2604	0	3227	1	751
02	19488	X	16817	-0-	-2671	-0-	234 2151	1 9	14432	3	Y	1955	1357	0	1111	1	238
03	21576	X	16800	-0-	-4776	-0-	346 1125	1 9	15329	3	Y	1023	551	0	525	1	185
04	20880	X	12578	-0-	-8302	-0-	261 965	1 9	11352	3	Y	877	474	0	434	1	154
05	21576	X	10763	-0-	-10813	-0-	280 712	1 9	9771	3	Y	647	372	0	265	1	164
06	20880	X	878	-0-	-20002	-0-	23 64	1 9	791	3	Y	58	177	0	37	1	8
07	21576	X	5864	-0-	-15712	-0-	57 231	1 9	5576	3	Y	210	160	0	16	1	42
08	21576	X	13238	-0-	-8338	-0-	250 637	1 9	12351	3	Y	579	294	0	175	1	152
09	12570	X	2642	-0-	-9928	-0-	85 279	1 9	2278	3	Y	254	163	0	126	1	117
10	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-	40	1			77
*11	12810	X	4125	-0-	-8685	-0-	151 708	1 9	3266	3	Y	644	314	0	369	1	38
*12	13237	X	9001	-0-	-4236	-0-	716 661	1 9	7624	3	Y	601	396	0	209	1	34

TOTAL GAS PROD: 108,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,282

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

01	7648	X	-0-	-0-	-7648	-0-					Y	141	812	1			126
02	13384	X	-0-	-0-	-13384	-0-					Y	-0-					126
03	14818	X	2858	-0-	-11960	-0-	86	1	2772	9	Y	2520	2415	1			231
04	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	158 6046	1 9	13534	3	Y	5496	5425	1			302
05	38753	X	38753	-0-	-0-	-0-	220 8843	1 9	29690	3	Y	8039	8133	1			208
06	40397	X	40397	-0-	-0-	-0-	211 9633	1 9	30553	3	Y	8757	8833	1			132
07	14818	X	12788	-0-	-2030	-0-	80 3145	1 9	9563	3	Y	2859	2882	1			109
08	14818	X	139	-0-	-14679	-0-	60 47	1 9	32	3	Y	43	49	1			103
09	14340	X	3264	-0-	-11076	-0-	10 888	1 9	2366	3	Y	807	816	1			94
10	14818	X	5152	-0-	-9666	-0-	28 608	1 9	4516	3	Y	553	645	1			2
*11	14340	X	3624	-0-	-10716	-0-	13 215	1 9	3396	3	Y	195	193	1			4
*12	12803	X	3078	-0-	-9725	-0-	14 276	1 9	2788	3	Y	251	253	1			2

TOTAL GAS PROD: 129,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,661

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	279	1109	1			250
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					286
03	0	W	28	-0-	28	28	28	1			Y	-0-					286
04	0	W	8646	-0-	8646	8674	75	1	6413	3	Y	1962	2124	1			124
							2158	9									
05	0	W	25320	-0-	25320	33994	141	1	19050	3	Y	5572	5552	1			144
							6129	9									
06	0	W	23735	-0-	23735	57729	122	1	17719	3	Y	5358	5421	1			81
							5894	9									
07	0	W	7440	-0-	7440	65169	51	1	6041	3	Y	1225	1259	1			47
							1348	9									
08	65254	X	85	-0-	-65169	-0-	44	1	23	3	Y	16	21	1			42
							18	9									
09	14340	X	2300	-0-	-12040	-0-	9	1	2291	3	Y	-0-	42	1			-0-
10	14818	X	201	-0-	-14617	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					-0-
*11	14340	X	1567	-0-	-12773	-0-	3	1	666	3	Y	816	801	1			15
							898	9									
12	7440	X	81	-0-	-7359	-0-	59	3	22	9	Y	20	35	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,284

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1849	1621	1			228
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3269	3110	1			387
03	T. A.		11587	-0-	11587	11587	66	1	6928	3	Y	4168	4399	1			156
							8	4	4585	9							
04	T. A.		17904	-0-	17904	29491	75	1	12101	3	Y	5207	5286	1			77
							5728	9									
05	T. A.		19849	-0-	19849	49340	126	1	18015	3	Y	1553	1508	1			122
							1708	9									
06	T. A.		10550	-0-	10550	59890	111	1	10415	3	Y	22					144
							24	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	59890					Y	3995	4003	0			136
08	0	W	18213	-0-	18213	78103	179	1	13671	3	Y	3966	3919	0			183
							4363	9									
09	0	W	15507	-0-	15507	93610	191	1	11083	3	Y	3848	3924	0			107
							4233	9									
10	0	W	10029	-0-	10029	103639	79	1	7540	3	Y	2191	1932	0	232	1	134
							2410	9									
11	120486	X	16847	-0-	-103639	-0-	323	1	13090	3	Y	3122	454	0	2636	1	166
							3434	9									
12	12090	X	10949	-0-	-1141	-0-	315	1	8274	3	Y	2145	1847	0	331	1	133
							2360	9									

TOTAL GAS PROD: 131,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,335

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	25357 X	18930	-0-	-6427	-0-	439	1	13141	3	Y	4864	2237	0	2889	1	672
						5350	9									
02	19796 X	18823	-0-	-973	-0-	272	1	16837	3	Y	1558	1125	0	910	1	195
						1714	9									
03	21917 X	7792	-0-	-14125	-0-	164	1	7237	3	Y	355	304	0	182	1	64
						391	9									
04	21210 X	13560	-0-	-7650	-0-	286	1	12478	3	Y	724	303	0	358	1	127
						796	9									
05	21917 X	12855	-0-	-9062	-0-	331	1	11539	3	Y	895	429	0	367	1	226
						985	9									
06	21210 X	17151	-0-	-4059	-0-	455	1	15601	3	Y	995	457	0	631	1	133
						1095	9									
07	21917 X	12230	-0-	-9687	-0-	114	1	11062	3	Y	958	825	0	74	1	192
						1054	9									
08	21917 X	11360	-0-	-10557	-0-	213	1	10475	3	Y	611	458	0	185	1	160
						672	9									
09	17160 X	1723	-0-	-15437	-0-	54	1	1471	3	Y	180	168	0	89	1	83
						198	9									
10	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-	29	1			54
*11	17160 X	3419	-0-	-13741	-0-	131	1	2855	3	Y	394	192	0	233	1	23
						433	9									
*12	12245 X	4062	-0-	-8183	-0-	307	1	3259	3	Y	451	291	0	157	1	26
						496	9									

TOTAL GAS PROD: 121,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,985

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	25437	-0-	25437	25437	58	1	24493	3	Y	805	777	1			28
						886	9									
02	72639 X	47202	-0-	-25437	-0-	100	1	43798	3	Y	3004	2966	0			66
						3304	9									
03	54250 X	34751	-0-	-19499	-0-	53	1	31179	3	Y	3199	3192	0			73
						3519	9									
04	52500 X	47573	-0-	-4927	-0-	54	1	44624	3	Y	2632	2632	0			73
						2895	9									
05	61354 X	61354	-0-	-0-	-0-	59	1	58565	3	Y	2482	2502	0			53
						2730	9									
06	52500 X	42591	-0-	-9909	-0-	126	1	39698	3	Y	2515	2500	0			68
						2767	9									
07	54250 X	52723	-0-	-1527	-0-	54	1	49126	3	Y	3221	3225	0			64
						3543	9									
08	54250 X	47168	-0-	-7082	-0-	62	1	43575	3	Y	3210	3228	1			46
						3531	9									
09	52500 X	42031	-0-	-10469	-0-	43	1	38790	3	Y	2907	2903	1			50
						3198	9									
10	54250 X	41992	-0-	-12258	-0-	44	1	38516	3	Y	3120	3108	1			62
						3432	9									
11	51030 X	38751	-0-	-12279	-0-	46	1	35960	3	Y	2495	2498	1			59
						2745	9									
12	52731 X	NO RPT	-0-	-52731	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 481,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,590

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69068 X	26398	-0-	-42670	-0-	60	1	25633	3	Y	641	602	0			39
						705	9									
02	62384 X	51336	-0-	-11048	-0-	111	1	48422	3	Y	2548	2531	0			56
						2803	9									
03	69068 X	60024	-0-	-9044	-0-	94	1	55185	3	Y	4314	4272	0			98
						4745	9									
04	76701 X	76701	-0-	-0-	-0-	87	1	72593	3	Y	3655	3652	0			101
						4021	9									
05	79991 X	79991	-0-	-0-	-0-	76	1	75830	3	Y	3714	3736	0			79
						4085	9									
06	66840 X	52682	-0-	-14158	-0-	157	1	48534	3	Y	3628	3608	0			99
						3991	9									
07	69068 X	55501	-0-	-13567	-0-	58	1	51904	3	Y	3217	3252	0			64
						3539	9									
08	69068 X	47968	-0-	-21100	-0-	63	1	44307	3	Y	3271	3288	1			47
						3598	9									
09	66840 X	46321	-0-	-20519	-0-	48	1	42901	3	Y	3065	3059	1			53
						3372	9									
10	69068 X	44304	-0-	-24764	-0-	48	1	41538	3	Y	2471	2475	1			49
						2718	9									
11	53700 X	41388	-0-	-12312	-0-	50	1	38776	3	Y	2329	2323	1			55
						2562	9									
12	55490 X	NO RPT	-0-	-55490	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 582,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,853

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	264	248	0			16
02	45080 X	21071	-0-	-24009	-0-	44	1	19209	3	Y	1653	1633	0			36
						1818	9									
03	49910 X	38441	-0-	-11469	-0-	62	1	36221	3	Y	1962	1953	0			45
						2158	9									
04	48300 X	44463	-0-	-3837	-0-	51	1	42244	3	Y	1971	1961	0			55
						2168	9									
05	49910 X	34973	-0-	-14937	-0-	32	1	32182	3	Y	2508	2510	0			53
						2759	9									
06	48300 X	19999	-0-	-28301	-0-	57	1	17672	3	Y	2064	2061	0			56
						2270	9									
07	49910 X	32334	-0-	-17576	-0-	33	1	29875	3	Y	2205	2217	0			44
						2426	9									
08	49910 X	31202	-0-	-18708	-0-	41	1	28663	3	Y	2271	2282	0			33
						2498	9									
09	44460 X	30467	-0-	-13993	-0-	31	1	27932	3	Y	2276	2270	0			39
						2504	9									
10	34968 X	21378	-0-	-13590	-0-	22	1	19009	3	Y	2134	2130	0			43
						2347	9									
*11	31290 X	18003	-0-	-13287	-0-	20	1	16003	3	Y	1800	1801	0			42
						1980	9									
12	32333 X	18525	-0-	-13808	-0-	30	1	15983	3	Y	2284	2293	0			33
						2512	9									

TOTAL GAS PROD: 310,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,392

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 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
01	T. A.	3265	-0-	3265	131115	34	1	1426	3	Y	1641	1783	1			141
						1805	9									
02	T. A.	7207	-0-	7207	138322	49	1	4331	3	Y	2570	2488	1			223
						2827	9									
03	T. A.	7309	-0-	7309	145631	43	1	5020	3	Y	2042	2153	1			112
						2246	9									
04	T. A.	7537	-0-	7537	153168	61	1	3924	3	Y	3229	3146	1			195
						3552	9									
05	T. A.	7369	-0-	7369	160537	79	1	5339	3	Y	1774	1799	1			170
						1951	9									
06	T. A.	5389	-0-	5389	165926	78	1	5311	3	Y	-0-					170
07	177646 X	11720	-0-	-165926	-0-	97	1	7473	3	Y	3773	3643	1			300
						4150	9									
08	17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	87	1	13835	3	Y	3030	3296	1			34
						3333	9									
09	12720 X	7324	-0-	-5396	-0-	101	1	4382	3	Y	2583	2574	1			43
						2841	9									
10	13144 X	6308	-0-	-6836	-0-	98	1	4154	3	Y	1869	1850	1			62
						2056	9									
*11	12720 X	6377	-0-	-6343	-0-	84	1	3920	3	Y	2157	2169	1			50
						2373	9									
*12	13144 X	7353	-0-	-5791	-0-	96	1	5037	3	Y	2018	2023	1			45
						2220	9									

TOTAL GAS PROD: 94,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,686

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

01	T. A.	3017	-0-	3017	3017	7	1	2753	3	Y	234	220	0			14
						257	9									
02	46592 X	22173	-0-	-24419	-0-	47	1	20501	3	Y	1477	1459	0			32
						1625	9									
03	51584 X	32961	-0-	-18623	-0-	52	1	30772	3	Y	1943	1931	0			44
						2137	9									
04	79165 X	79165	-0-	-0-	-0-	92	1	76578	3	Y	2268	2249	0			63
						2495	9									
05	68234 X	68234	-0-	-0-	-0-	65	1	64216	3	Y	3594	3581	0			76
						3953	9									
06	49920 X	43303	-0-	-6617	-0-	127	1	39148	3	Y	3662	3638	0			100
						4028	9									
07	51584 X	48038	-0-	-3546	-0-	48	1	42823	3	Y	4697	4703	0			94
						5167	9									
08	51584 X	43826	-0-	-7758	-0-	57	1	40007	3	Y	3420	3465	0			49
						3762	9									
09	49920 X	36568	-0-	-13352	-0-	36	1	32858	3	Y	3340	3331	0			58
						3674	9									
10	51584 X	39661	-0-	-11923	-0-	42	1	36390	3	Y	2935	2934	0			59
						3229	9									
*11	46500 X	37864	-0-	-8636	-0-	45	1	35212	3	Y	2370	2373	0			56
						2607	9									
12	48050 X	37928	-0-	-10122	-0-	69	1	35917	3	Y	1765	1796	0			25
						1942	9									

TOTAL GAS PROD: 492,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,705

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	0	W	20751	-0-	20751	47371	15	1	17597	3	Y	2854	1585	0	1890	1	36
							3139	9									
02	0	W	9644	-0-	9644	57015	10	1	8086	3	Y	1407	1394	0	6	1	43
							1548	9									
03	0	W	14547	-0-	14547	71562	54	1	11876	3	Y	2379	2382	0	17	1	23
							2617	9									
04	0	W	19024	-0-	19024	90586	77	1	15245	3	Y	3365	3335	0	6	1	47
							3702	9									
05	0	W	16772	-0-	16772	107358	84	1	12065	3	Y	4203	4181	0	7	1	62
							4623	9									
06	0	W	25681	-0-	25681	133039	92	1	21313	3	Y	3887	3890	0			59
							4276	9									
07	0	W	31524	-0-	31524	164563	47	1	28688	3	Y	2535	2369	0	155	1	70
							2789	9									
08	189457	X	24894	-0-	-164563	-0-	103	1	20791	3	Y	3636	3660	0			46
							4000	9									
09	25860	X	19499	-0-	-6361	-0-	60	1	15431	3	Y	3644	3635	0			55
							4008	9									
10	27187	X	16172	-0-	-11015	-0-	88	1	12655	3	Y	3117	3109	0			63
							3429	9									
*11	26310	X	16308	-0-	-10002	-0-	105	1	13069	3	Y	2849	2856	0			56
							3134	9									
*12	27187	X	16768	-0-	-10419	-0-	101	1	13367	3	Y	3000	2994	0			62
							3300	9									

TOTAL GAS PROD: 231,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,876

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	36317	-0-	36317	92736	29	1	33469	3	Y	2563	1640	0	1701	1	32
							2819	9									
02	0	W	11607	-0-	11607	104343	13	1	10201	3	Y	1266	1254	0	5	1	39
							1393	9									
03	0	W	9056	-0-	9056	113399	31	1	6953	3	Y	1884	1891	0	14	1	18
							2072	9									
04	0	W	15260	-0-	15260	128659	60	1	11870	3	Y	3027	2997	0	6	1	42
							3330	9									
05	0	W	27529	-0-	27529	156188	136	1	19664	3	Y	7026	6952	0	12	1	104
							7729	9									
06	0	W	14930	-0-	14930	171118	41	1	9377	3	Y	5011	5039	0			76
							5512	9									
07	0	W	20497	-0-	20497	191615	27	1	16871	3	Y	3272	3058	0	200	1	90
							3599	9									
08	207258	X	15643	-0-	-191615	-0-	55	1	11102	3	Y	4078	4116	0			52
							4486	9									
09	26640	X	16315	-0-	-10325	-0-	49	1	12723	3	Y	3221	3224	0			49
							3543	9									
10	27549	X	27549	-0-	-0-	-0-	164	1	23693	3	Y	3356	3337	0			68
							3692	9									
*11	27710	X	27710	-0-	-0-	-0-	190	1	23682	3	Y	3489	3489	0			68
							3838	9									
*12	25096	X	25096	-0-	-0-	-0-	157	1	20914	3	Y	3659	3652	0			75
							4025	9									

TOTAL GAS PROD: 247,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,852

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

01	30958	X	30958	-0-	-0-	-0-	25	1	28320	3	Y	2375	1494	0	1575	1	30
							2613	9									
02	24976	X	10961	-0-	-14015	-0-	12	1	9658	3	Y	1174	1163	0	5	1	36
							1291	9									
03	27652	X	24788	-0-	-2864	-0-	102	1	22504	3	Y	1984	1987	0	14	1	19
							2182	9									
04	28937	X	28937	-0-	-0-	-0-	130	1	25718	3	Y	2808	2783	0	5	1	39
							3089	9									
05	31841	X	31841	-0-	-0-	-0-	176	1	25359	3	Y	5733	5678	0	9	1	85
							6306	9									
06	26760	X	23298	-0-	-3462	-0-	77	1	17728	3	Y	4994	5003	0			76
							5493	9									
07	27652	X	11457	-0-	-16195	-0-	13	1	7789	3	Y	3323	3105	0	202	1	92
							3655	9									
08	27652	X	24955	-0-	-2697	-0-	98	1	19700	3	Y	4688	4721	0			59
							5157	9									
09	27292	X	27292	-0-	-0-	-0-	85	1	22008	3	Y	4726	4713	0			72
							5199	9									
10	27652	X	27560	-0-	-92	-0-	155	1	22330	3	Y	4614	4593	0			93
							5075	9									
*11	24843	X	24843	-0-	-0-	-0-	159	1	19858	3	Y	4387	4394	0			86
							4826	9									
*12	27652	X	25780	-0-	-1872	-0-	156	1	20791	3	Y	4394	4390	0			90
							4833	9									

TOTAL GAS PROD: 292,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,200

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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.	5772	-0-	5772	5772	28	1	4317	3	Y	1297	657	0	605	1	35
						1427	9									
06	T. A.	33786	-0-	33786	39558	131	1	30082	3	Y	3248	2112	0	1112	1	59
						3573	9									
07	80465 X	40907	-0-	-39558	-0-	152	1	30187	3	Y	9607	9593	0			73
						10568	9									
08	44702 X	31473	-0-	-13229	-0-	101	1	24094	3	Y	6616	6586	0			103
						7278	9									
09	43260 X	23634	-0-	-19626	-0-	80	1	16705	3	Y	6226	6242	0			87
						6849	9									
10	44702 X	8366	-0-	-36336	-0-	25	1	5805	3	Y	2305	2325	0			67
						2536	9									
*11	39600 X	19944	-0-	-19656	-0-	108	1	16634	3	Y	2911	2926	0			52
						3202	9									
*12	40920 X	12404	-0-	-28516	-0-	64	1	9162	3	Y	2889	2863	0			78
						3178	9									

TOTAL GAS PROD: 176,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,099

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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	8294	-0-	8294	8294	42	1	6480	3	Y	1611	816	0	752	1	43
						1772	9									
06	51120 X	36899	-0-	-14221	-0-	143	1	32804	3	Y	3593	2341	0	1230	1	65
						3952	9									
07	52824 X	40746	-0-	-12078	-0-	161	1	31955	3	Y	7845	7851	0			59
						8630	9									
08	52824 X	36910	-0-	-15914	-0-	116	1	27540	3	Y	8413	8341	0			131
						9254	9									
09	51120 X	27253	-0-	-23867	-0-	102	1	21254	3	Y	5361	5417	0			75
						5897	9									
10	52824 X	16353	-0-	-36471	-0-	53	1	12289	3	Y	3646	3614	0			107
						4011	9									
*11	39420 X	22123	-0-	-17297	-0-	120	1	18392	3	Y	3283	3331	0			59
						3611	9									
*12	40734 X	16705	-0-	-24029	-0-	87	1	12497	3	Y	3746	3704	0			101
						4121	9									

TOTAL GAS PROD: 205,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,498

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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.	7644	-0-	7644	7644	40	1	6254	3	Y	1227	621	0	573	1	33
						1350	9									
06	46620 X	27186	-0-	-19434	-0-	108	1	24643	3	Y	2214	1449	0	758	1	40
						2435	9									
07	48174 X	37041	-0-	-11133	-0-	153	1	30344	3	Y	5949	5944	0			45
						6544	9									
08	48174 X	31511	-0-	-16663	-0-	101	1	24044	3	Y	6696	6637	0			104
						7366	9									
09	46620 X	25233	-0-	-21387	-0-	100	1	20995	3	Y	3762	3814	0			52
						4138	9									
10	48174 X	11317	-0-	-36857	-0-	40	1	9332	3	Y	1768	1768	0			52
						1945	9									
*11	35850 X	16650	-0-	-19200	-0-	92	1	14075	3	Y	2257	2269	0			40
						2483	9									
*12	37045 X	14198	-0-	-22847	-0-	77	1	10910	3	Y	2919	2880	0			79
						3211	9									

TOTAL GAS PROD: 170,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,792

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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	9209	-0-	9209	9209	43	1	6703	3	Y	2239	1134	0	1045	1	60
						2463	9									
06	T. A.	21403	-0-	21403	30612	80	1	18415	3	Y	2644	1751	0	905	1	48
						2908	9									
07	55234 X	24622	-0-	-30612	-0-	84	1	16752	3	Y	7078	7073	0			53
						7786	9									
08	23753 X	23753	-0-	-0-	-0-	80	1	18910	3	Y	4330	4316	0			67
						4763	9									
09	19750 X	19750	-0-	-0-	-0-	78	1	16357	3	Y	3014	3037	0	2	8	42
						3315	9									
10	17360 X	7121	-0-	-10239	-0-	23	1	5272	3	Y	1660	1653	0			49
						1826	9									
*11	16800 X	13894	-0-	-2906	-0-	75	1	11527	3	Y	2084	2096	0			37
						2292	9									
*12	17360 X	14845	-0-	-2515	-0-	75	1	10677	3	Y	3721	3657	0			101
						4093	9									

TOTAL GAS PROD: 134,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,770

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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.	9851	-0-	9851	9851	51	1	7832	3	Y	1789	906	0	835	1	48
						1968	9									
06	46290 X	32053	-0-	-14237	-0-	124	1	28399	3	Y	3209	2100	0	1099	1	58
						3530	9									
07	47833 X	31198	-0-	-16635	-0-	101	1	20085	3	Y	10011	9993	0			76
						11012	9									
08	47833 X	22137	-0-	-25696	-0-	65	1	15420	3	Y	6047	6029	0			94
						6652	9									
09	46290 X	13255	-0-	-33035	-0-	51	1	10810	3	Y	2176	2240	0			30
						2394	9									
10	47833 X	5082	-0-	-42751	-0-	17	1	3940	3	Y	1023	1023	0			30
						1125	9									
*11	32040 X	11704	-0-	-20336	-0-	63	1	9691	3	Y	1773	1771	0			32
						1950	9									
*12	31186 X	3474	-0-	-27712	-0-	18	1	2557	3	Y	817	827	0			22
						899	9									

TOTAL GAS PROD: 128,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,845

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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	20266	-0-	20266	20266	118	1	18345	3	Y	1639	830	0	765	1	44
						1803	9									
06	44443 X	24177	-0-	-20266	-0-	96	1	22100	3	Y	1801	1196	0	617	1	32
						1981	9									
07	24068 X	24068	-0-	-0-	-0-	88	1	17538	3	Y	5856	5844	0			44
						6442	9									
08	23903 X	23903	-0-	-0-	-0-	77	1	18445	3	Y	4892	4860	0			76
						5381	9									
09	23050 X	23050	-0-	-0-	-0-	92	1	19161	3	Y	3452	3480	0			48
						3797	9									
10	14074 X	12326	-0-	-1748	-0-	40	1	9499	3	Y	2534	2508	0			74
						2787	9									
*11	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-	87	1	13317	3	Y	3047	3066	0			55
						3352	9									
*12	15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	90	1	12927	3	Y	2556	2542	0			69
						2812	9									

TOTAL GAS PROD: 160,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,777

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	12720	-0-	12720	12720	62	1	9670	3	Y	2716	1376	0	1267	1	73
						2988	9									
06	29501 X	16781	-0-	-12720	-0-	65	1	14834	3	Y	1711	1167	0	586	1	31
						1882	9									
07	14322 X	13795	-0-	-527	-0-	53	1	10467	3	Y	2977	2986	0			22
						3275	9									
08	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	39	1	9294	3	Y	5359	5298	0			83
						5895	9									
09	13860 X	8557	-0-	-5303	-0-	24	1	5013	3	Y	3200	3238	0			45
						3520	9									
10	14322 X	5473	-0-	-8849	-0-	13	1	2993	3	Y	2243	2222	0			66
						2467	9									
*11	13860 X	5981	-0-	-7879	-0-	33	1	5036	3	Y	829	880	0			15
						912	9									
*12	14322 X	5009	-0-	-9313	-0-	33	1	4786	3	Y	173	183	0			5
						190	9									

TOTAL GAS PROD: 83,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,208

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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	11517	-0-	11517	11517	58	1	8907	3	Y	2320	1175	0	1083	1	62
						2552	9									
06	23609 X	12092	-0-	-11517	-0-	46	1	10654	3	Y	1265	871	0	433	1	23
						1392	9									
07	19003 X	9041	-0-	-9962	-0-	32	1	6270	3	Y	2490	2494	0			19
						2739	9									
08	19003 X	7821	-0-	-11182	-0-	28	1	6560	3	Y	1121	1123	0			17
						1233	9									
09	18390 X	5947	-0-	-12443	-0-	20	1	4123	3	Y	1640	1634	0			23
						1804	9									
10	12493 X	4526	-0-	-7967	-0-	12	1	2924	3	Y	1445	1426	0			42
						1590	9									
*11	12090 X	6520	-0-	-5570	-0-	34	1	5253	3	Y	1121	1143	0			20
						1233	9									
*12	9052 X	6327	-0-	-2725	-0-	36	1	5034	3	Y	1143	1132	0			31
						1257	9									

TOTAL GAS PROD: 63,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,545

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.	19976	-0-	19976	19976	42	1	13776	3	Y	5598	187	0	5510	1	192
						6158	9									
02	T. A.	33911	-0-	33911	53887	178	1	24892	3	Y	8037	7960	0			269
						8841	9									
03	T. A.	17624	-0-	17624	71511	124	1	12595	3	Y	4456	4607	0			118
						3	4	4902	9							
04	T. A.	7526	-0-	7526	79037	91	1	4821	3	Y	2376	2351	0			143
						2614	9									
05	T. A.	18381	-0-	18381	97418	86	1	13338	3	Y	4506	2425	0	2103	1	121
						4957	9									
06	113853 X	16435	-0-	-97418	-0-	64	1	14780	3	Y	1446	1046	0	495	1	26
						1591	9									
07	19109 X	19109	-0-	-0-	-0-	75	1	14899	3	Y	3759	3757	0			28
						4135	9									
08	18990 X	18990	-0-	-0-	-0-	65	1	15513	3	Y	3102	3082	0			48
						3412	9									
09	20018 X	20018	-0-	-0-	-0-	80	1	16727	3	Y	2919	2926	0			41
						3211	9									
10	63577 X	63577	-0-	-0-	-0-	260	1	60721	3	Y	2360	2332	0			69
						2596	9									
*11	15480 X	13255	-0-	-2225	-0-	65	1	9960	3	Y	2936	2952	0			53
						3230	9									
*12	15996 X	6468	-0-	-9528	-0-	26	1	3758	3	Y	2440	2427	0			66
						2684	9									

TOTAL GAS PROD: 255,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,935

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
01	T. A.	21497	-0-	21497	21497	47	1	15341	3	Y	5554	175	0	5462	1	190
						6109	9									
02	T. A.	42281	-0-	42281	63778	223	1	31011	3	Y	10043	9897	0			336
						11047	9									
03	T. A.	24070	-0-	24070	87848	178	1	18036	3	Y	5319	5514	0			141
						5	4	5851	9							
04	T. A.	6562	-0-	6562	94410	68	1	3650	3	Y	2585	2570	0			156
						2844	9									
05	T. A.	19657	-0-	19657	114067	88	1	13654	3	Y	5377	2879	0	2510	1	144
						5915	9									
06	132782 X	18715	-0-	-114067	-0-	72	1	16574	3	Y	1881	1347	0	644	1	34
						2069	9									
07	20375 X	20375	-0-	-0-	-0-	79	1	15767	3	Y	4117	4120	0			31
						4529	9									
08	19902 X	19886	-0-	-16	-0-	67	1	16025	3	Y	3449	3426	0			54
						3794	9									
09	19260 X	15423	-0-	-3837	-0-	60	1	12637	3	Y	2478	2497	0			35
						2726	9									
10	19902 X	10644	-0-	-9258	-0-	36	1	8303	3	Y	2095	2069	0			61
						2305	9									
*11	19260 X	17680	-0-	-1580	-0-	92	1	14104	3	Y	3167	3171	0			57
						3484	9									
*12	19902 X	9555	-0-	-10347	-0-	47	1	6762	3	Y	2496	2486	0			67
						2746	9									

TOTAL GAS PROD: 226,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,561

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.	23144	-0-	23144	23144	47	1	15152	3	Y	7223	255	0	7120	1	247
						7945	9									
02	T. A.	16803	-0-	16803	39947	92	1	12859	3	Y	3502	3632	0			117
						3852	9									
03	T. A.	26473	-0-	26473	66420	194	1	19574	3	Y	6091	6047	0			161
						5	4	6700	9							
04	T. A.	9851	-0-	9851	76271	115	1	6102	3	Y	3304	3266	0			199
						3634	9									
05	T. A.	27472	-0-	27472	103743	133	1	20565	3	Y	6158	3318	0	2874	1	165
						6774	9									
06	T. A.	32328	-0-	32328	136071	127	1	29246	3	Y	2686	1883	0	920	1	48
						2955	9									
07	171860 X	35789	-0-	-136071	-0-	144	1	28487	3	Y	6507	6506	0			49
						7158	9									
08	28601 X	28601	-0-	-0-	-0-	100	1	23661	3	Y	4400	4381	0			68
						4840	9									
09	21785 X	21785	-0-	-0-	-0-	85	1	17684	3	Y	3651	3668	0			51
						4016	9									
10	21824 X	11433	-0-	-10391	-0-	35	1	8259	3	Y	2854	2822	0			83
						3139	9									
*11	21120 X	19036	-0-	-2084	-0-	102	1	15691	3	Y	2948	2978	0			53
						3243	9									
*12	21824 X	13885	-0-	-7939	-0-	70	1	10097	3	Y	3380	3342	0			91
						3718	9									

TOTAL GAS PROD: 266,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,704

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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.	37765	-0-	37765	37765	178	1	33888	3	Y	3363	3270	1			93
						3699	9									
06	72721 X	34956	-0-	-37765	-0-	77	1	33744	3	Y	1032	1106	1			19
						1135	9									
07	67406 X	67406	-0-	-0-	-0-	171	1	62103	3	Y	4665	4620	1			64
						5132	9									
08	50809 X	49223	-0-	-1586	-0-	147	1	45812	3	Y	2967	2992	1			39
						3264	9									
09	49170 X	39882	-0-	-9288	-0-	178	1	37283	3	Y	2201	2190	1			50
						2421	9									
10	50809 X	32268	-0-	-18541	-0-	146	1	30151	3	Y	1792	1785	1			57
						1971	9									
*11	49170 X	28231	-0-	-20939	-0-	126	1	26284	3	Y	1655	1669	1			43
						1821	9									
*12	50809 X	24773	-0-	-26036	-0-	230	1	22802	3	Y	1583	1596	1			30
						1741	9									

TOTAL GAS PROD: 314,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,258

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	38430	X	38430	-0-	-0-	-0-	48	1	33743	3	Y	4217	4241	0			72
							4639	9									
02	45909	X	45909	-0-	-0-	-0-	36	1	42643	3	Y	2936	2959	0			49
							3230	9									
03	27404	X	25286	-0-	-2118	-0-	20	1	23539	3	Y	1570	1587	0			32
							1727	9									
04	26520	X	22550	-0-	-3970	-0-	13	1	19590	3	Y	2679	2676	0			35
							2947	9									
05	37802	X	37802	-0-	-0-	-0-	21	1	34353	3	Y	3116	3103	0			48
							3428	9									
06	26520	X	16913	-0-	-9607	-0-	8	1	15782	3	Y	1021	1050	0			19
							1123	9									
07	44635	X	44635	-0-	-0-	-0-	28	1	43512	3	Y	995	994	0			20
							1095	9									
08	38491	X	38491	-0-	-0-	-0-	35	1	37774	3	Y	620	627	0			13
							682	9									
09	51126	X	51126	-0-	-0-	-0-	32	1	50147	3	Y	861	856	0			18
							947	9									
10	55886	X	55886	-0-	-0-	-0-	33	1	54752	3	Y	1001	1002	0			17
							1101	9									
*11	46420	X	46420	-0-	-0-	-0-	31	1	45481	3	Y	825	826	0			16
							908	9									
*12	38728	X	38728	-0-	-0-	-0-	28	1	37536	3	Y	1058	1044	0			30
							1164	9									

TOTAL GAS PROD: 462,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,899

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
01	67999	X	67999	-0-	-0-	-0-	90	1	63049	3	Y	4418	4444	0			76
							4860	9									
02	48272	X	29788	-0-	-18484	-0-	22	1	25697	3	Y	3699	3714	0			61
							4069	9									
03	53444	X	21408	-0-	-32036	-0-	16	1	18551	3	Y	2583	2591	0			53
							2841	9									
04	51720	X	37390	-0-	-14330	-0-	21	1	32426	3	Y	4494	4488	0			59
							4943	9									
05	53444	X	39380	-0-	-14064	-0-	21	1	35377	3	Y	3620	3624	0			55
							3982	9									
06	51720	X	21290	-0-	-30430	-0-	10	1	19388	3	Y	1720	1742	0			33
							1892	9									
07	53444	X	36076	-0-	-17368	-0-	21	1	33450	3	Y	2368	2353	0			48
							2605	9									
08	53444	X	44322	-0-	-9122	-0-	39	1	42200	3	Y	1894	1904	0			38
							2083	9									
09	36205	X	36205	-0-	-0-	-0-	21	1	34180	3	Y	1822	1823	0			37
							2004	9									
10	39773	X	35720	-0-	-4053	-0-	20	1	33214	3	Y	2260	2259	0			38
							2486	9									
*11	42900	X	18673	-0-	-24227	-0-	11	1	16181	3	Y	2255	2250	0			43
							2481	9									
*12	44330	X	21367	-0-	-22963	-0-	14	1	19078	3	Y	2068	2052	0			59
							2275	9									

TOTAL GAS PROD: 409,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,201

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	63248 X	63248	-0-	-0-	-0-	83	1	58294	3	Y	4428	4458	0			76
						4871	9									
02	50736 X	23074	-0-	-27662	-0-	16	1	18647	3	Y	4010	4020	0			66
						4411	9									
03	56172 X	14207	-0-	-41965	-0-	10	1	11087	3	Y	2827	2835	0			58
						3110	9									
04	54360 X	33296	-0-	-21064	-0-	18	1	27352	3	Y	5387	5374	0			71
						5926	9									
05	56172 X	27740	-0-	-28432	-0-	13	1	21330	3	Y	5815	5797	0			89
						6397	9									
06	54360 X	21055	-0-	-33305	-0-	10	1	18216	3	Y	2572	2612	0			49
						2829	9									
07	56172 X	31935	-0-	-24237	-0-	19	1	29378	3	Y	2307	2309	0			47
						2538	9									
08	56172 X	36540	-0-	-19632	-0-	31	1	33955	3	Y	2322	2322	0			47
						2554	9									
09	29303 X	29303	-0-	-0-	-0-	17	1	27023	3	Y	2057	2062	0			42
						2263	9									
10	32395 X	28750	-0-	-3645	-0-	16	1	26423	3	Y	2101	2108	0			35
						2311	9									
*11	35370 X	24629	-0-	-10741	-0-	15	1	22587	3	Y	1843	1843	0			35
						2027	9									
*12	36549 X	25617	-0-	-10932	-0-	17	1	23334	3	Y	2060	2036	0			59
						2266	9									

TOTAL GAS PROD: 359,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,729

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
01	88348 X	88348	-0-	-0-	-0-	120	1	83512	3	Y	4287	4313	0			73
						4716	9									
02	72195 X	72195	-0-	-0-	-0-	57	1	68706	3	Y	3120	3141	0			52
						3432	9									
03	56916 X	44062	-0-	-12854	-0-	37	1	42203	3	Y	1656	1674	0			34
						1822	9									
04	78123 X	78123	-0-	-0-	-0-	49	1	74667	3	Y	3097	3090	0			41
						3407	9									
05	101379 X	101379	-0-	-0-	-0-	57	1	96438	3	Y	4440	4413	0			68
						4884	9									
06	72797 X	72797	-0-	-0-	-0-	37	1	69727	3	Y	2757	2773	0			52
						3033	9									
07	56916 X	41688	-0-	-15228	-0-	24	1	38586	3	Y	2798	2793	0			57
						3078	9									
08	56916 X	40074	-0-	-16842	-0-	34	1	37342	3	Y	2453	2460	0			50
						2698	9									
09	32621 X	32621	-0-	-0-	-0-	19	1	30005	3	Y	2361	2363	0			48
						2597	9									
10	56916 X	31850	-0-	-25066	-0-	18	1	29217	3	Y	2377	2385	0			40
						2615	9									
*11	55080 X	27866	-0-	-27214	-0-	17	1	25481	3	Y	2153	2152	0			41
						2368	9									
*12	43964 X	43964	-0-	-0-	-0-	31	1	41141	3	Y	2538	2506	0			73
						2792	9									

TOTAL GAS PROD: 674,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,037

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.	23644	-0-	23644	28917	58	1	19890	3	Y	3360	3904	1			108
						3696	9									
02	T. A.	31764	-0-	31764	60681	92	1	27915	3	Y	3415	3472	1			51
						3757	9									
03	T. A.	33319	-0-	33319	94000	89	1	30001	3	Y	2935	2893	1			93
						3229	9									
04	118810 X	24810	-0-	-94000	-0-	68	1	22517	3	Y	2023	2051	1			65
						2225	9									
05	24769 X	17188	-0-	-7581	-0-	73	1	15571	3	Y	1404	1416	1			53
						1544	9									
06	23970 X	-0-	-0-	-23970	-0-					Y	2	55	1			-0-
07	24769 X	-0-	-0-	-24769	-0-					Y	-0-					-0-
08	24769 X	37	-0-	-24732	-0-	2	3	35	9	Y	32	27	1			5
09	23970 X	-0-	-0-	-23970	-0-					Y	4	9	1			-0-
10	17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	19	1	2149	3	Y	307	221	1			86
						338	9									

TOTAL GAS PROD: 133,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,482

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 W	18569	-0-	18569	18569	55	1	17931	3	Y	530	487	0	11	1	32
						583	9									
04	0 W	36624	-0-	36624	55193	71	1	35407	3	Y	1042	955	0	90	1	29
						1146	9									
05	0 W	19797	-0-	19797	74990	34	1	19116	3	Y	588	601	0			16
						647	9									
06	117458 X	42468	-0-	-74990	-0-	78	1	40578	3	Y	1647	1613	0			50
						1812	9									
07	52793 X	28921	-0-	-23872	-0-	51	1	26587	3	Y	2075	2047	0			78
						2283	9									
08	52793 X	1260	-0-	-51533	-0-	28	1	1164	3	Y	62	134	0			6
						68	9									
09	71390 X	71390	-0-	-0-	-0-	182	1	67607	3	Y	3274	3169	0			111
						3601	9									
10	44388 X	44388	-0-	-0-	-0-	137	1	40609	3	Y	3311	3268	0			154
						3642	9									
*11	44633 X	44633	-0-	-0-	-0-	172	1	40975	3	Y	3169	3217	0			106
						3486	9									
*12	52903 X	52903	-0-	-0-	-0-	168	1	49061	3	Y	3340	3293	0	45	1	108
						3674	9									

TOTAL GAS PROD: 360,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,038

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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.	5640	-0-	5640	5640	86	1	4943	3	Y	555	376	1			179
						611	9									
03	T. A.	23856	-0-	23856	29496	44	1	20712	3	Y	2801	2884	1			96
						19	4	3081	9							
04	T. A.	27149	-0-	27149	56645	55	1	24513	3	Y	2346	2306	1			136
						2581	9									
05	80613 X	23968	-0-	-56645	-0-	68	1	23157	3	Y	675	708	1			103
						743	9									
06	36630 X	20493	-0-	-16137	-0-	50	1	18578	3	Y	1695	1752	1			46
						1865	9									
07	37851 X	25657	-0-	-12194	-0-	76	1	24188	3	Y	1266	1269	1			43
						1393	9									
08	37851 X	22593	-0-	-15258	-0-	70	1	21338	3	Y	1077	1064	1			56
						1185	9									
09	36630 X	16536	-0-	-20094	-0-	127	1	15397	3	Y	920	936	1			40
						1012	9									
10	37851 X	14843	-0-	-23008	-0-	34	1	13854	3	Y	868	855	1			53
						955	9									
11	24840 X	10789	-0-	-14051	-0-	27	1	10145	3	Y	561	585	1			29
						617	9									
12	25668 X	9798	-0-	-15870	-0-	26	1	9154	3	Y	562	557	1			34
						618	9									

TOTAL GAS PROD: 201,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,326

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	6593	-0-	6593	6593	102	1	5911	3	Y	527	357	1			170
						580	9									
03	T. A.	31663	-0-	31663	38256	57	1	26942	3	Y	4217	4243	1			144
						25	4	4639	9							
04	T. A.	20092	-0-	20092	58348	38	1	16862	3	Y	2902	2878	1			168
						3192	9									
05	85772 X	27424	-0-	-58348	-0-	78	1	26268	3	Y	980	999	1			149
						1078	9									
06	35211 X	35211	-0-	-0-	-0-	85	1	31720	3	Y	3096	3160	1			85
						3406	9									
07	35659 X	35659	-0-	-0-	-0-	101	1	32164	3	Y	3085	3066	1			104
						3394	9									
08	32209 X	28186	-0-	-4023	-0-	84	1	25722	3	Y	2164	2155	1			113
						2380	9									
09	31170 X	21402	-0-	-9768	-0-	160	1	19375	3	Y	1697	1736	1			74
						1867	9									
10	32209 X	17081	-0-	-15128	-0-	40	1	16150	3	Y	810	834	1			50
						891	9									
*11	31170 X	14201	-0-	-16969	-0-	33	1	12448	3	Y	1564	1532	1			82
						1720	9									
*12	32209 X	13386	-0-	-18823	-0-	34	1	12018	3	Y	1213	1221	1			74
						1334	9									

TOTAL GAS PROD: 250,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,255

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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.	5332	-0-	5332	5332	83	1	4836	3	Y	375	254	1			121
						413	9									
03	T. A.	26214	-0-	26214	31546	47	1	22108	3	Y	3672	3668	1			125
						20	4	4039	9							
04	T. A.	17699	-0-	17699	49245	33	1	14734	3	Y	2665	2636	1			154
						2932	9									
05	67507 X	18262	-0-	-49245	-0-	52	1	17433	3	Y	706	753	1			107
						777	9									
06	31170 X	22225	-0-	-8945	-0-	53	1	19609	3	Y	2330	2373	1			64
						2563	9									
07	32209 X	28902	-0-	-3307	-0-	83	1	26589	3	Y	2027	2022	1			69
						2230	9									
08	32209 X	23463	-0-	-8746	-0-	71	1	21670	3	Y	1565	1552	1			82
						1722	9									
09	31170 X	16607	-0-	-14563	-0-	124	1	15062	3	Y	1292	1317	1			57
						1421	9									
10	28892 X	14557	-0-	-14335	-0-	34	1	13918	3	Y	550	573	1			34
						605	9									
11	27960 X	13312	-0-	-14648	-0-	32	1	11956	3	Y	1204	1175	1			63
						1324	9									
12	28892 X	11925	-0-	-16967	-0-	30	1	10861	3	Y	940	946	1			57
						1034	9									

TOTAL GAS PROD: 198,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,326

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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.	3953	-0-	3953	3953	62	1	3607	3	Y	258	175	1			83
						284	9									
03	T. A.	19318	-0-	19318	23271	35	1	16496	3	Y	2520	2517	1			86
						15	4	2772	9							
04	T. A.	16186	-0-	16186	39457	31	1	13794	3	Y	2146	2108	1			124
						2361	9									
05	64508 X	25051	-0-	-39457	-0-	72	1	24265	3	Y	649	674	1			99
						714	9									
06	25140 X	20405	-0-	-4735	-0-	49	1	18284	3	Y	1884	1931	1			52
						2072	9									
07	25978 X	16220	-0-	-9758	-0-	45	1	14277	3	Y	1725	1719	1			58
						1898	9									
08	25978 X	9614	-0-	-16364	-0-	26	1	7956	3	Y	1484	1465	1			77
						1632	9									
09	25140 X	10320	-0-	-14820	-0-	75	1	9142	3	Y	1003	1031	1	5	8	44
						1103	9									
10	25978 X	6758	-0-	-19220	-0-	14	1	5768	3	Y	887	877	1			54
						976	9									
*11	20400 X	11409	-0-	-8991	-0-	28	1	10768	3	Y	557	582	1			29
						613	9									
*12	16213 X	10746	-0-	-5467	-0-	26	1	9375	3	Y	1223	1178	1			74
						1345	9									

TOTAL GAS PROD: 149,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,336

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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.	5045	-0-	5045	5045	77	1	4467	3	Y	455	308	1			147
						501	9									
03	T. A.	22743	-0-	22743	27788	43	1	20130	3	Y	2319	2387	1			79
						19	4	2551	9							
04	T. A.	32370	-0-	32370	60158	66	1	29631	3	Y	2430	2368	1			141
						2673	9									
05	89551 X	29393	-0-	-60158	-0-	85	1	28531	3	Y	706	740	1			107
						777	9									
06	37200 X	27758	-0-	-9442	-0-	68	1	25387	3	Y	2094	2144	1			57
						2303	9									
07	38440 X	22970	-0-	-15470	-0-	66	1	21092	3	Y	1647	1648	1			56
						1812	9									
08	38440 X	17573	-0-	-20867	-0-	53	1	16031	3	Y	1354	1339	1			71
						1489	9									
09	37200 X	13587	-0-	-23613	-0-	103	1	12495	3	Y	899	931	1			39
						989	9									
10	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	25	1	10357	3	Y	752	745	1			46
						827	9									
*11	27750 X	11224	-0-	-16526	-0-	28	1	10501	3	Y	632	645	1			33
						695	9									
*12	22971 X	10642	-0-	-12329	-0-	28	1	9972	3	Y	584	582	1			35
						642	9									

TOTAL GAS PROD: 204,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,872

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	4543	-0-	4543	4543	69	1	4000	3	Y	431	292	1			139
						474	9									
03	T. A.	13891	-0-	13891	18434	25	1	11819	3	Y	1851	1927	1			63
						11	4	2036	9							
04	T. A.	14567	-0-	14567	33001	28	1	12305	3	Y	2031	1976	1			118
						2234	9									
05	51371 X	18370	-0-	-33001	-0-	52	1	17698	3	Y	564	596	1			86
						620	9									
06	31170 X	19752	-0-	-11418	-0-	49	1	18603	3	Y	1000	1059	1			27
						1100	9									
07	32209 X	10017	-0-	-22192	-0-	28	1	8878	3	Y	1010	1003	1			34
						1111	9									
08	32209 X	6665	-0-	-25544	-0-	19	1	5691	3	Y	868	857	1			45
						955	9									
09	31170 X	8478	-0-	-22692	-0-	65	1	7872	3	Y	492	515	1			22
						541	9									
10	20398 X	8133	-0-	-12265	-0-	19	1	7737	3	Y	343	344	1			21
						377	9									
11	19740 X	6986	-0-	-12754	-0-	17	1	6633	3	Y	305	310	1			16
						336	9									
12	10013 X	6592	-0-	-3421	-0-	17	1	6256	3	Y	290	288	1			18
						319	9									

TOTAL GAS PROD: 117,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,185

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	36465	-0-	36465	36465	170	1	32354	3	Y	3583	3484	1			99
						3941	9									
06	97712 X	61247	-0-	-36465	-0-	133	1	58452	3	Y	2420	2475	1			44
						2662	9									
07	55429 X	55429	-0-	-0-	-0-	137	1	49923	3	Y	4881	4858	1			67
						5369	9									
08	41199 X	36366	-0-	-4833	-0-	106	1	32927	3	Y	3030	3058	1			39
						3333	9									
09	39870 X	29195	-0-	-10675	-0-	127	1	26571	3	Y	2270	2258	1			51
						2497	9									
10	41199 X	25330	-0-	-15869	-0-	112	1	23019	3	Y	1999	1986	1			64
						2199	9									
*11	39870 X	20982	-0-	-18888	-0-	90	1	18799	3	Y	1903	1917	1			50
						2093	9									
*12	41199 X	18627	-0-	-22572	-0-	167	1	16525	3	Y	1759	1775	1			34
						1935	9									

TOTAL GAS PROD: 283,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,845

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1886	1654	1			232
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3203	3056	1			379
03	T. A.	19431	-0-	19431	19431	111	1	11714	3	Y	6902	7022	1			259
						14	4	7592	9							
04	T. A.	24695	-0-	24695	44126	103	1	16615	3	Y	7252	7403	1			108
						7977	9									
05	T. A.	21939	-0-	21939	66065	141	1	20004	3	Y	1631	1611	1			128
						1794	9									
06	T. A.	13146	-0-	13146	79211	138	1	12982	3	Y	24					152
						26	9									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	79211					Y	4186	4196	0			142
08	0 W	20119	-0-	20119	99330	200	1	15240	3	Y	4254	4199	0			197
						4679	9									
09	0 W	16271	-0-	16271	115601	199	1	11520	3	Y	4138	4220	0			115
						4552	9									
10	0 W	13347	-0-	13347	128948	101	1	9670	3	Y	3251	2866	0	301	1	199
						3576	9									
*11	150190 X	21242	-0-	-128948	-0-	408	1	16540	3	Y	3904	568	0	3327	1	208
						4294	9									
*12	19347 X	19347	-0-	-0-	-0-	538	1	14102	3	Y	4279	3686	0	536	1	265
						4707	9									

TOTAL GAS PROD: 169,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,910

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	6525	6089	1			436
04	T. A.	505	-0-	505	505	101	3	404	9	Y	367	757	1			46
05	T. A.	17705	-0-	17705	18210	4074	3	13631	9	Y	12392	10800	0	1445	1	193
06	T. A.	13908	-0-	13908	32118	5105	3	8803	9	Y	8003	8096	0			100
07	T. A.	18473	-0-	18473	50591	10912	3	7561	9	Y	6874	6790	0			184
08	T. A.	15942	-0-	15942	66533	6923	3	9019	9	Y	8199	8201	0			182
09	82140 X	15607	-0-	-66533	-0-	10933	3	4674	9	Y	4249	4304	0			127
10	11935 X	6165	-0-	-5770	-0-	4390	3	1775	9	Y	1614	1673	0			68
11	11550 X	1111	-0-	-10439	-0-	513	3	598	9	Y	544	406	0			206
12	11935 X	748	-0-	-11187	-0-	748	3			Y	-0-	206	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,767

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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.	43542	-0-	43542	43542	208	1	39426	3	Y	3553	3455	1			98
						3908	9									
06	118750 X	75208	-0-	-43542	-0-	165	1	72022	3	Y	2746	2794	1			50
						3021	9									
07	68266 X	68266	-0-	-0-	-0-	175	1	63872	3	Y	3835	3832	1			53
						4219	9									
08	54622 X	51853	-0-	-2769	-0-	155	1	48235	3	Y	3148	3160	1			41
						3463	9									
09	52860 X	41757	-0-	-11103	-0-	187	1	38910	3	Y	2418	2405	1			54
						2660	9									
10	54622 X	32160	-0-	-22462	-0-	145	1	29829	3	Y	1987	1977	1			64
						2186	9									
*11	52860 X	26268	-0-	-26592	-0-	116	1	24173	3	Y	1799	1816	1			47
						1979	9									
*12	54622 X	23651	-0-	-30971	-0-	218	1	21610	3	Y	1657	1672	1			32
						1823	9									

TOTAL GAS PROD: 362,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	55813 X	55813	-0-	-0-	-0-	121	1	53129	3	Y	2330	2289	1			41
						2563	9									
07	50531 X	50531	-0-	-0-	-0-	127	1	46335	3	Y	3699	3689	1			51
						4069	9									
08	43121 X	42124	-0-	-997	-0-	122	1	38112	3	Y	3536	3541	1			46
						3890	9									
09	41730 X	35357	-0-	-6373	-0-	153	1	31990	3	Y	2922	2902	1			66
						3214	9									
10	43121 X	27436	-0-	-15685	-0-	119	1	24502	3	Y	2559	2543	1			82
						2815	9									
*11	41730 X	21409	-0-	-20321	-0-	91	1	18973	3	Y	2132	2158	1			56
						2345	9									
*12	43121 X	13105	-0-	-30016	-0-	117	1	11569	3	Y	1290	1321	1			25
						1419	9									

TOTAL GAS PROD: 245,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,468

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

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-					Y	-0-					-0-
04	0 W	3005	-0-	3005	3005	14	1	2022	3	Y	881	860	1			21
						969	9									
05	0 W	39994	-0-	39994	42999	189	1	35841	3	Y	3604	3525	1			100
						3964	9									
06	108107 X	65108	-0-	-42999	-0-	142	1	62099	3	Y	2606	2659	1			47
						2867	9									
07	56779 X	56779	-0-	-0-	-0-	144	1	52174	3	Y	4055	4046	1			56
						4461	9									
08	43121 X	40130	-0-	-2991	-0-	117	1	36326	3	Y	3352	3364	1			44
						3687	9									
09	41730 X	32111	-0-	-9619	-0-	140	1	29243	3	Y	2480	2468	1			56
						2728	9									
10	43121 X	25566	-0-	-17555	-0-	113	1	23199	3	Y	2049	2039	1			66
						2254	9									
*11	41730 X	19379	-0-	-22351	-0-	83	1	17276	3	Y	1836	1854	1			48
						2020	9									
*12	43121 X	16616	-0-	-26505	-0-	148	1	14721	3	Y	1588	1605	1			31
						1747	9									

TOTAL GAS PROD: 298,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,451

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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	50871 X	30993	-0-	-19878	-0-	92	1	28196	3	Y	2459	2412	1			47
						2705	9									
08	50871 X	36160	-0-	-14711	-0-	90	1	33962	3	Y	1916	1895	1			68
						2108	9									
09	49230 X	36155	-0-	-13075	-0-	91	1	33741	3	Y	2112	2011	1			169
						2323	9									
10	50871 X	28427	-0-	-22444	-0-	57	1	26296	3	Y	1885	1819	1			235
						2074	9									
11	34980 X	27260	-0-	-7720	-0-	69	1	25337	3	Y	1685	1894	1			26
						1854	9									
12	37355 X	NO RPT	-0-	-37355	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 158,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,057

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	49228 X	2060	-0-	-47168	-0-	2	1	1859	3	Y	181	177	1			4
						199	9									
*11	47640 X	42894	-0-	-4746	-0-	88	1	37971	3	Y	4395	4375	1			24
						4835	9									
*12	49228 X	39589	-0-	-9639	-0-	79	1	34564	3	Y	4496	4481	1			39
						4946	9									

TOTAL GAS PROD: 84,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,072

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	36428	X	24058	-0-	-12370	-0-	361	1	20972	3	Y	2477	1677	1			800
							2725	9									
03	40331	X	19214	-0-	-21117	-0-	36	1	16794	3	Y	2167	2893	1			74
							2384	9									
04	39030	X	21789	-0-	-17241	-0-	45	1	19843	3	Y	1728	1702	1			100
							1901	9									
05	40331	X	20584	-0-	-19747	-0-	59	1	19892	3	Y	575	588	1			87
							633	9									
06	39030	X	20400	-0-	-18630	-0-	49	1	18462	3	Y	1717	1690	1	69	8	45
							1889	9									
07	40331	X	19059	-0-	-21272	-0-	54	1	17234	3	Y	1610	1601	1			54
							1771	9									
08	40331	X	17200	-0-	-23131	-0-	51	1	15675	3	Y	1340	1324	1			70
							1474	9									
09	39030	X	11339	-0-	-27691	-0-	82	1	9969	3	Y	1171	1190	1			51
							1288	9									
10	21080	X	11187	-0-	-9893	-0-	24	1	10028	3	Y	1032	1009	1	11	8	63
							1135	9									
11	20400	X	13003	-0-	-7397	-0-	31	1	11582	3	Y	1264	1234	1	28	8	65
							1390	9									
*12	19065	X	12295	-0-	-6770	-0-	30	1	10889	3	Y	1251	1154	1	92	8	70
							1376	9									

TOTAL GAS PROD: 190,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,332

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	53984	X	48151	-0-	-5833	-0-	100	1	45172	3	Y	2617	2443	1			174
							2879	9									
03	59768	X	26450	-0-	-33318	-0-	110	1	25272	3	Y	971	1119	1			26
							1068	9									
04	57840	X	36866	-0-	-20974	-0-	241	1	34359	3	Y	2060	2037	1			49
							2266	9									
05	59768	X	42324	-0-	-17444	-0-	204	1	38847	3	Y	2975	2941	1			83
							3273	9									
06	60690	X	60690	-0-	-0-	-0-	134	1	58551	3	Y	1823	1873	1			33
							2005	9									
07	59768	X	28406	-0-	-31362	-0-	73	1	26641	3	Y	1538	1550	1			21
							1692	9									
08	59768	X	23932	-0-	-35836	-0-	72	1	22500	3	Y	1236	1241	1			16
							1360	9									
09	57840	X	21340	-0-	-36500	-0-	96	1	19979	3	Y	1150	1140	1			26
							1265	9									
10	59768	X	18679	-0-	-41089	-0-	84	1	17353	3	Y	1129	1119	1			36
							1242	9									
*11	57840	X	17166	-0-	-40674	-0-	75	1	15723	3	Y	1244	1248	1			32
							1368	9									
*12	28396	X	16557	-0-	-11839	-0-	151	1	14925	3	Y	1346	1352	1			26
							1481	9									

TOTAL GAS PROD: 340,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,089

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 6338 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	11961	-0-	11961	11961	46	1	7494	3	Y	4019	4004	1			15
						4421	9									
*11	14B2 EXT	23093	-0-	23093	35054	75	1	19344	3	Y	3340	3294	1			61
						3674	9									
*12	14B2 EXT	27841	-0-	27841	62895	104	1	21021	3	Y	6105	6107	1			59
						6716	9									

TOTAL GAS PROD: 62,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,464

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	38248 X	28621	-0-	-9627	-0-	425	1	24691	3	Y	3186	2157	1				1029
						3505	9										
03	42346 X	10226	-0-	-32120	-0-	16	1	7490	3	Y	2466	3411	1				84
						7	4	2713	9								
04	40980 X	23815	-0-	-17165	-0-	48	1	21522	3	Y	2041	2007	1				118
						2245	9										
05	42346 X	14258	-0-	-28088	-0-	40	1	13510	3	Y	644	664	1				98
						708	9										
06	40980 X	19047	-0-	-21933	-0-	46	1	17333	3	Y	1516	1572	1				42
						1668	9										
07	42346 X	18254	-0-	-24092	-0-	52	1	16673	3	Y	1390	1385	1				47
						1529	9										
08	42346 X	16280	-0-	-26066	-0-	49	1	14988	3	Y	1130	1118	1				59
						1243	9										
09	40980 X	14337	-0-	-26643	-0-	107	1	13008	3	Y	1111	1109	1	13	8		48
						1222	9										
10	19685 X	10074	-0-	-9611	-0-	22	1	8798	3	Y	1140	1084	1	36	8		68
						1254	9										
11	19050 X	13637	-0-	-5413	-0-	32	1	12334	3	Y	1155	1161	1	2	8		60
						1271	9										
*12	18259 X	12782	-0-	-5477	-0-	32	1	11538	3	Y	1102	1062	1	35	8		65
						1212	9										

TOTAL GAS PROD: 181,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,881

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	T. A.	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.	1868	-0-	1868	1868	969	3	899	9	N	817						817
09	T. A.	16963	-0-	16963	18831	10778	3	6185	9	N	5623	6050	1				390
*10	37875 X	19044	-0-	-18831	-0-	13318	3	5726	9	N	5205	5267	1				328
*11	22254 X	22254	-0-	-0-	-0-	17276	3	4978	9	N	4525	4630	1				223
*12	19158 X	18975	-0-	-183	-0-	15146	3	3829	9	N	3481	3396	1				308

TOTAL GAS PROD: 79,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,651

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	43260 X	36518	-0-	-6742	-0-	76	1	34052	3	Y	2173	2028	1			145
						2390	9									
03	47895 X	20251	-0-	-27644	-0-	82	1	18828	3	Y	1219	1331	1			33
						1341	9									
04	46350 X	34828	-0-	-11522	-0-	224	1	31870	3	Y	2485	2459	1			59
						2734	9									
05	47895 X	43108	-0-	-4787	-0-	208	1	39615	3	Y	2986	2962	1			83
						3285	9									
06	70940 X	70940	-0-	-0-	-0-	155	1	68141	3	Y	2404	2443	1			44
						2644	9									
07	47895 X	30401	-0-	-17494	-0-	78	1	28270	3	Y	1866	1884	1			26
						2053	9									
08	47895 X	25190	-0-	-22705	-0-	76	1	23502	3	Y	1465	1472	1			19
						1612	9									
09	46350 X	23495	-0-	-22855	-0-	105	1	21843	3	Y	1406	1393	1			32
						1547	9									
10	47895 X	18744	-0-	-29151	-0-	84	1	17196	3	Y	1331	1320	1			43
						1464	9									
*11	46350 X	16601	-0-	-29749	-0-	72	1	14999	3	Y	1391	1398	1			36
						1530	9									
*12	30411 X	22229	-0-	-8182	-0-	206	1	20469	3	Y	1413	1422	1			27
						1554	9									

TOTAL GAS PROD: 342,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,139

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	41244 X	22514	-0-	-18730	-0-	45	1	20371	3	Y	1907	1780	1			127
						2098	9									
03	45663 X	21108	-0-	-24555	-0-	81	1	18806	3	Y	2019	2091	1			55
						2221	9									
04	44190 X	26622	-0-	-17568	-0-	161	1	22908	3	Y	3230	3208	1			77
						3553	9									
05	45663 X	33569	-0-	-12094	-0-	152	1	28877	3	Y	4127	4089	1			115
						4540	9									
06	60803 X	60803	-0-	-0-	-0-	130	1	57087	3	Y	3260	3316	1			59
						3586	9									
07	45663 X	25629	-0-	-20034	-0-	63	1	22891	3	Y	2432	2458	1			33
						2675	9									
08	45663 X	20557	-0-	-25106	-0-	59	1	18388	3	Y	1918	1926	1			25
						2110	9									
09	44190 X	17909	-0-	-26281	-0-	76	1	15944	3	Y	1717	1703	1			39
						1889	9									
10	45663 X	16571	-0-	-29092	-0-	71	1	14656	3	Y	1676	1661	1			54
						1844	9									
*11	44190 X	16159	-0-	-28031	-0-	67	1	14054	3	Y	1853	1859	1			48
						2038	9									
*12	25637 X	15680	-0-	-9957	-0-	135	1	13414	3	Y	1937	1948	1			37
						2131	9									

TOTAL GAS PROD: 277,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,076

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	23434 X	23434	-0-	-0-	-0-	350	1	20324	3	Y	2509	1699	1			810
						2760	9									
03	20206 X	20206	-0-	-0-	-0-	37	1	17575	3	Y	2344	3074	1			80
						16	4	2578	9							
04	20330 X	20330	-0-	-0-	-0-	41	1	18278	3	Y	1828	1802	1			106
						2011	9									
05	22408 X	22408	-0-	-0-	-0-	64	1	21700	3	Y	585	602	1			89
						644	9									
06	20760 X	20760	-0-	-0-	-0-	51	1	19267	3	Y	1311	1364	1			36
						1442	9									
07	19543 X	19543	-0-	-0-	-0-	57	1	18220	3	Y	1151	1148	1			39
						1266	9									
08	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	47	1	14477	3	Y	934	924	1			49
						1027	9									
09	13533 X	13533	-0-	-0-	-0-	104	1	12546	3	Y	803	796	1	22	8	34
						883	9									
10	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	23	1	9387	3	Y	825	772	1	39	8	48
						908	9									
11	14369 X	14369	-0-	-0-	-0-	35	1	13440	3	Y	813	804	1	15	8	42
						894	9									
*12	12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	34	1	12148	3	Y	732	730	1			44
						805	9									

TOTAL GAS PROD: 193,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,835

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	27608 X	20071	-0-	-7537	-0-	289	1	16742	3	Y	2764	1871	1			893
						3040	9									
03	31044 X	31044	-0-	-0-	-0-	57	1	27109	3	Y	3503	4276	1			120
						25	4	3853	9							
04	29580 X	25593	-0-	-3987	-0-	50	1	22490	3	Y	2775	2734	1			161
						3053	9									
05	30566 X	24139	-0-	-6427	-0-	68	1	23122	3	Y	863	893	1			131
						949	9									
06	29580 X	20922	-0-	-8658	-0-	51	1	18991	3	Y	1709	1793	1			47
						1880	9									
07	30566 X	18589	-0-	-11977	-0-	53	1	16956	3	Y	1436	1434	1			49
						1580	9									
08	30566 X	15739	-0-	-14827	-0-	47	1	14471	3	Y	1110	1101	1			58
						1221	9									
09	29580 X	12783	-0-	-16797	-0-	96	1	11640	3	Y	952	968	1			42
						1047	9									
10	24149 X	11049	-0-	-13100	-0-	24	1	9971	3	Y	958	941	1			59
						1054	9									
11	20910 X	12016	-0-	-8894	-0-	29	1	10905	3	Y	984	901	1	96	8	46
						1082	9									
12	18600 X	10618	-0-	-7982	-0-	27	1	9667	3	Y	840	835	1			51
						924	9									

TOTAL GAS PROD: 202,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,894

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	17057	-0-	17057	17057	16371	3	686	9	Y	624	356	0	211	1	57
02	T. A.	24867	-0-	24867	41924	215	1	22383	3	Y	2063	1825	0	53	1	242
						2269	9									
03	T. A.	10835	-0-	10835	52759	79	1	7916	3	Y	2582	2427	0	319	1	78
						2840	9									
04	T. A.	28500	-0-	28500	81259	105	1	25822	3	Y	2339	2177	0	195	1	45
						2573	9									
05	T. A.	26156	-0-	26156	107415	111	1	24694	3	Y	1228	1212	0	30	1	31
						1351	9									
06	129702 X	22287	-0-	-107415	-0-	97	1	21376	3	Y	740	711	0	30	1	30
						814	9									
07	39990 X	17871	-0-	-22119	-0-	92	1	17093	3	Y	624	604	0	26	1	24
						686	9									
08	39990 X	15796	-0-	-24194	-0-	98	1	15193	3	Y	459	446	0	12	1	25
						505	9									
09	38700 X	11717	-0-	-26983	-0-	118	1	11070	3	Y	481	485	0			21
						529	9									
10	26164 X	10500	-0-	-15664	-0-	96	1	9942	3	Y	420	410	0			31
						462	9									
*11	22290 X	9157	-0-	-13133	-0-	50	1	8668	3	Y	399	397	0			33
						439	9									
*12	17856 X	12966	-0-	-4890	-0-	64	1	11998	3	Y	822	794	0			61
						904	9									

TOTAL GAS PROD: 207,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,781

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

01	T. A.	20235	-0-	20235	20794	19252	3	983	9	Y	894	510	0	302	1	82
02	T. A.	31120	-0-	31120	51914	271	1	28207	3	Y	2402	2138	0	65	1	281
						2642	9									
03	T. A.	15403	-0-	15403	67317	120	1	11975	3	Y	3007	2826	0	371	1	91
						3308	9									
04	T. A.	24551	-0-	24551	91868	86	1	21206	3	Y	2963	2751	0	246	1	57
						3259	9									
05	T. A.	24334	-0-	24334	116202	101	1	22478	3	Y	1595	1573	0	38	1	41
						1755	9									
06	135944 X	19742	-0-	-116202	-0-	86	1	18853	3	Y	730	713	0	29	1	29
						803	9									
07	51119 X	17976	-0-	-33143	-0-	92	1	17137	3	Y	679	652	0	29	1	27
						747	9									
08	51119 X	14633	-0-	-36486	-0-	90	1	13912	3	Y	574	554	0	15	1	32
						631	9									
09	49470 X	11717	-0-	-37753	-0-	117	1	10950	3	Y	591	598	0			25
						650	9									
10	24335 X	10540	-0-	-13795	-0-	96	1	9866	3	Y	525	511	0			39
						578	9									
*11	19740 X	8633	-0-	-11107	-0-	47	1	8102	3	Y	440	442	0			37
						484	9									
*12	17980 X	8616	-0-	-9364	-0-	43	1	8058	3	Y	468	470	0			35
						515	9									

TOTAL GAS PROD: 207,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,868

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	18133	-0-	18133	18803	17150	3	983	9	Y	894	516	0	302	1	82
02	T. A.	28482	-0-	28482	47285	250	1	25963	3	Y	2063	1845	0	58	1	242
						2269	9									
03	T. A.	13696	-0-	13696	60981	107	1	10748	3	Y	2583	2427	0	319	1	79
						2841	9									
04	T. A.	24421	-0-	24421	85402	86	1	20972	3	Y	3057	2823	0	254	1	59
						3363	9									
05	T. A.	26722	-0-	26722	112124	103	1	23066	3	Y	3230	3128	0	78	1	83
						3553	9									
06	133109 X	20985	-0-	-112124	-0-	87	1	19252	3	Y	1496	1459	0	60	1	60
						1646	9									
07	43152 X	19376	-0-	-23776	-0-	96	1	17981	3	Y	1181	1145	0	50	1	46
						1299	9									
08	43152 X	16513	-0-	-26639	-0-	102	1	15761	3	Y	591	589	0	15	1	33
						650	9									
09	41760 X	15369	-0-	-26391	-0-	154	1	14459	3	Y	687	691	0			29
						756	9									
10	26722 X	14588	-0-	-12134	-0-	133	1	13709	3	Y	678	656	0			51
						746	9									
*11	21000 X	11907	-0-	-9093	-0-	64	1	11210	3	Y	575	577	0	1	8	48
						633	9									
*12	19375 X	12413	-0-	-6962	-0-	63	1	11686	3	Y	604	606	0	1	8	45
						664	9									

TOTAL GAS PROD: 222,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,639

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

01	T. A.	153	-0-	153	153	153	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	18449	-0-	18449	18602	170	1	17631	3	Y	589	508	0	12	1	69
						648	9									
03	T. A.	48513	-0-	48513	67115	442	1	44309	3	Y	3420	3185	0	200	1	104
						3762	9									
04	T. A.	47244	-0-	47244	114359	178	1	43615	3	Y	3137	2919	0	261	1	61
						3451	9									
05	T. A.	35233	-0-	35233	149592	141	1	31430	3	Y	3329	3225	0	80	1	85
						3662	9									
06	173348 X	23756	-0-	-149592	-0-	98	1	21694	3	Y	1785	1726	0	72	1	72
						1964	9									
07	58404 X	20844	-0-	-37560	-0-	102	1	18946	3	Y	1633	1572	0	69	1	64
						1796	9									
08	58404 X	18027	-0-	-40377	-0-	105	1	16282	3	Y	1491	1435	0	38	1	82
						1640	9									
09	56520 X	11559	-0-	-44961	-0-	115	1	10783	3	Y	601	657	0			26
						661	9									
10	35247 X	14513	-0-	-20734	-0-	134	1	13808	3	Y	519	506	0			39
						571	9									
*11	23760 X	10154	-0-	-13606	-0-	55	1	9640	3	Y	417	421	0			35
						459	9									
*12	20832 X	8022	-0-	-12810	-0-	41	1	7665	3	Y	287	301	0			21
						316	9									

TOTAL GAS PROD: 256,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,208

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	23436 X	11932	-0-	-11504	-0-	184	1	10700	3	Y	953	645	1			308
						1048	9									
03	35939 X	35939	-0-	-0-	-0-	70	1	33032	3	Y	2552	2773	1			87
						30	4	2807	9							
04	28169 X	28169	-0-	-0-	-0-	58	1	25971	3	Y	1945	1919	1			113
						2140	9									
05	28127 X	28127	-0-	-0-	-0-	81	1	27371	3	Y	614	634	1			93
						675	9									
06	30519 X	30519	-0-	-0-	-0-	76	1	28512	3	Y	1755	1800	1			48
						1931	9									
07	25947 X	24992	-0-	-955	-0-	74	1	23554	3	Y	1240	1246	1			42
						1364	9									
08	25947 X	19601	-0-	-6346	-0-	61	1	18610	3	Y	845	843	1			44
						930	9									
09	25110 X	16127	-0-	-8983	-0-	126	1	15222	3	Y	708	721	1			31
						779	9									
10	31527 X	12420	-0-	-19107	-0-	28	1	11602	3	Y	718	705	1			44
						790	9									
11	30510 X	11886	-0-	-18624	-0-	29	1	11133	3	Y	658	668	1			34
						724	9									
*12	24986 X	14578	-0-	-10408	-0-	39	1	13799	3	Y	673	666	1			41
						740	9									

TOTAL GAS PROD: 234,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,661

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	8624 X	5462	-0-	-3162	-0-	82	1	4777	3	Y	548	371	1			177
						603	9									
03	26977 X	26977	-0-	-0-	-0-	49	1	23095	3	Y	3465	3524	1			118
						21	4	3812	9							
04	23757 X	23757	-0-	-0-	-0-	47	1	20785	3	Y	2659	2623	1			154
						2925	9									
05	23817 X	23817	-0-	-0-	-0-	68	1	22860	3	Y	808	839	1			123
						889	9									
06	21807 X	21807	-0-	-0-	-0-	52	1	19614	3	Y	1946	2016	1			53
						2141	9									
07	20971 X	20971	-0-	-0-	-0-	59	1	18943	3	Y	1790	1782	1			61
						1969	9									
08	18930 X	18930	-0-	-0-	-0-	57	1	17268	3	Y	1459	1444	1			76
						1605	9									
09	16676 X	16676	-0-	-0-	-0-	124	1	15036	3	Y	1378	1394	1			60
						1516	9									
10	14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	32	1	13116	3	Y	1434	1406	1			88
						1577	9									
11	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	27	1	10194	3	Y	1238	1261	1			65
						1362	9									
*12	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	27	1	9754	3	Y	1069	1069	1			65
						1176	9									

TOTAL GAS PROD: 195,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,794

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 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	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.	23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	41327	-0-	41327	41350	485	1	27529	3	Y	12103	11693	1			410
						13313	9									
06	T. A.	38459	-0-	38459	79809	256	1	24027	3	Y	12887	13261	1			36
						14176	9									
07	T. A.	42128	-0-	42128	121937	318	1	29013	3	Y	11634	11623	1			47
						12797	9									
08	T. A.	38317	-0-	38317	160254	328	1	27111	3	Y	9889	9874	1			62
						10878	9									
09	194268 X	34014	-0-	-160254	-0-	210	1	24872	3	Y	8120	8118	1			64
						8932	9									
10	26505 X	14569	-0-	-11936	-0-	10616	3	3953	9	Y	3594	3609	1			49
*11	30111 X	30111	-0-	-0-	-0-	54	1	24895	3	Y	4693	4697	1			45
						5162	9									
*12	26505 X	26400	-0-	-105	-0-	19	1	20960	3	Y	4928	4925	1			48
						5421	9									

TOTAL GAS PROD: 265,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,848

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 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	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.	543	-0-	543	543	1	1	371	3	Y	155	131	1			24
						171	9									
05	T. A.	47161	-0-	47161	47704	498	1	28251	3	Y	16738	16194	1			568
						18412	9									
06	T. A.	45082	-0-	45082	92786	298	1	27899	3	Y	15350	15875	1			43
						16885	9									
07	T. A.	44484	-0-	44484	137270	341	1	31075	3	Y	11880	11875	1			48
						13068	9									
08	T. A.	36513	-0-	36513	173783	311	1	25700	3	Y	9547	9536	1			59
						10502	9									
09	202743 X	28960	-0-	-173783	-0-	183	1	21653	3	Y	6476	6484	1			51
						7124	9									
10	24253 X	24253	-0-	-0-	-0-	18156	3	6097	9	Y	5543	5518	1			76
*11	27339 X	27339	-0-	-0-	-0-	42	1	19426	3	Y	7155	7162	1			69
						7871	9									
*12	30540 X	30540	-0-	-0-	-0-	21	1	23275	3	Y	6585	6590	1			64
						7244	9									

TOTAL GAS PROD: 284,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,429

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	3129	-0-	3129	3129	8	1	2664	3	Y	415	351	1			64
						457	9									
05	T. A.	44558	-0-	44558	47687	480	1	27222	3	Y	15324	14868	1			520
						16856	9									
06	T. A.	33025	-0-	33025	80712	206	1	19345	3	Y	12249	12734	1			35
						13474	9									
07	T. A.	35399	-0-	35399	116111	292	1	26590	3	Y	7743	7747	1			31
						8517	9									
08	144539 X	28428	-0-	-116111	-0-	256	1	21145	3	Y	6388	6379	1			40
						7027	9									
09	25381 X	25381	-0-	-0-	-0-	163	1	19223	3	Y	5450	5447	1			43
						5995	9									
10	23788 X	23788	-0-	-0-	-0-	1	1	19397	3	Y	3991	3979	1			55
						4390	9									
*11	20760 X	16512	-0-	-4248	-0-	30	1	13739	3	Y	2494	2525	1			24
						2743	9									
*12	21452 X	16433	-0-	-5019	-0-	12	1	13825	3	Y	2360	2361	1			23
						2596	9									

TOTAL GAS PROD: 226,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,414

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 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	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.	3165	-0-	3165	3165	7	1	2343	3	Y	741	627	1			114
						815	9									
05	T. A.	42214	-0-	42214	45379	474	1	26884	3	Y	13505	13161	1			458
						14856	9									
06	T. A.	35261	-0-	35261	80640	244	1	22929	3	Y	10989	11416	1			31
						12088	9									
07	T. A.	30675	-0-	30675	111315	252	1	22935	3	Y	6807	6811	1			27
						7488	9									
08	137714 X	26399	-0-	-111315	-0-	240	1	19887	3	Y	5702	5694	1			35
						6272	9									
09	22226 X	22226	-0-	-0-	-0-	139	1	16493	3	Y	5085	5080	1			40
						5594	9									
10	20076 X	20076	-0-	-0-	-0-	16622	3	3454	9	Y	3140	3137	1			43
*11	17790 X	17537	-0-	-253	-0-	32	1	14765	3	Y	2491	2510	1			24
						2740	9									
*12	18383 X	16789	-0-	-1594	-0-	13	1	14022	3	Y	2504	2504	1			24
						2754	9									

TOTAL GAS PROD: 214,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,964

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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.	2830	-0-	2830	2830	7	1	2082	3	Y	674	571	1			103
						741	9									
05	T. A.	50169	-0-	50169	52999	620	1	35194	3	Y	13050	12711	1			442
						14355	9									
06	T. A.	35242	-0-	35242	88241	249	1	23333	3	Y	10600	11012	1			30
						11660	9									
07	T. A.	30818	-0-	30818	119059	256	1	23304	3	Y	6598	6602	1			26
						7258	9									
08	T. A.	24650	-0-	24650	143709	226	1	18690	3	Y	5213	5207	1			32
						5734	9									
09	165826 X	22117	-0-	-143709	-0-	151	1	17822	3	Y	3767	3769	1			30
						4144	9									
10	18569 X	15829	-0-	-2740	-0-	12231	3	3598	9	Y	3271	3256	1			45
*11	17970 X	14242	-0-	-3728	-0-	23	1	10688	3	Y	3210	3224	1			31
						3531	9									
*12	18569 X	13456	-0-	-5113	-0-	9	1	10042	3	Y	3095	3096	1			30
						3405	9									

TOTAL GAS PROD: 209,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,478

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6682	6235	1			447
04	T. A.	2545	-0-	2545	2545	229	3	2316	9	Y	2105	2289	1			263
05	T. A.	14558	-0-	14558	17103	1858	3	12700	9	Y	11545	10061	0	1567	1	180
06	T. A.	21335	-0-	21335	38438	7829	3	13506	9	Y	12278	12305	0			153
07	T. A.	18844	-0-	18844	57282	10749	3	8095	9	Y	7359	7315	0			197
08	T. A.	11307	-0-	11307	68589	6568	3	4739	9	Y	4308	4410	0			95
09	0 W	14709	-0-	14709	83298	9764	3	4945	9	Y	4495	4455	0			135
10	0 W	9773	-0-	9773	93071	5293	3	4480	9	Y	4073	4036	0			172
11	0 W	-0-	-0-	-0-	93071					Y	-0-	172	0			-0-
12	0 W	108	-0-	108	93179	10	3	98	9	Y	89	59	0			30

TOTAL GAS PROD: 93,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,934

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8553	7981	1			572
04	T. A.	3429	-0-	3429	3429	231	3	3198	9	Y	2907	3115	1			364
05	T. A.	15660	-0-	15660	19089	2098	3	13562	9	Y	12329	10746	0	1755	1	192
06	T. A.	25851	-0-	25851	44940	11935	3	13916	9	Y	12651	12685	0			158
07	T. A.	18526	-0-	18526	63466	10372	3	8154	9	Y	7413	7372	0			199
08	T. A.	11739	-0-	11739	75205	5714	3	6025	9	Y	5477	5555	0			121
09	93598 X	18393	-0-	-75205	-0-	12350	3	6043	9	Y	5494	5450	0			165
10	14353 X	12667	-0-	-1686	-0-	7546	3	5121	9	Y	4655	4623	0			197
11	13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	-0-	197	0			-0-
12	14353 X	945	-0-	-13408	-0-	131	3	814	9	Y	740	493	0			247

TOTAL GAS PROD: 107,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,219

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	29764 X	16400	-0-	-13364	-0-	34	1	15123	3	Y	1130	1055	1			75
						1243	9									
03	32953 X	5840	-0-	-27113	-0-	19	1	4389	3	Y	1302	1342	1			35
						1432	9									
04	31890 X	16857	-0-	-15033	-0-	108	1	15307	3	Y	1311	1315	1			31
						1442	9									
05	34141 X	34141	-0-	-0-	-0-	141	1	26808	3	Y	6538	6387	1			182
						7192	9									
06	45925 X	45925	-0-	-0-	-0-	94	1	41075	3	Y	4324	4428	1			78
						4756	9									
07	32953 X	21463	-0-	-11490	-0-	52	1	18910	3	Y	2274	2321	1			31
						2501	9									
08	32953 X	16173	-0-	-16780	-0-	46	1	14336	3	Y	1628	1638	1			21
						1791	9									
09	31890 X	16251	-0-	-15639	-0-	70	1	14608	3	Y	1430	1419	1			32
						1573	9									
10	45663 X	17629	-0-	-28034	-0-	79	1	16155	3	Y	1268	1259	1			41
						1395	9									
*11	44190 X	16586	-0-	-27604	-0-	72	1	14930	3	Y	1440	1443	1			38
						1584	9									
*12	21452 X	14269	-0-	-7183	-0-	126	1	12467	3	Y	1524	1533	1			29
						1676	9									

TOTAL GAS PROD: 221,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,169

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	24332 X	8303	-0-	-16029	-0-	17	1	7897	3	Y	354	330	1			24
						389	9									
03	26939 X	5071	-0-	-21868	-0-	19	1	4349	3	Y	639	646	1			17
						703	9									
04	26070 X	19975	-0-	-6095	-0-	123	1	17545	3	Y	2097	2064	1			50
						2307	9									
05	26939 X	21785	-0-	-5154	-0-	96	1	18320	3	Y	3063	3028	1			85
						3369	9									
06	39339 X	39339	-0-	-0-	-0-	83	1	36498	3	Y	2507	2547	1			45
						2758	9									
07	26939 X	23703	-0-	-3236	-0-	57	1	20915	3	Y	2483	2494	1			34
						2731	9									
08	26939 X	17927	-0-	-9012	-0-	50	1	15590	3	Y	2079	2086	1			27
						2287	9									
09	26070 X	18519	-0-	-7551	-0-	79	1	16503	3	Y	1761	1748	1			40
						1937	9									
10	26939 X	14605	-0-	-12334	-0-	63	1	12952	3	Y	1445	1439	1			46
						1590	9									
*11	26070 X	9812	-0-	-16258	-0-	40	1	8296	3	Y	1342	1353	1			35
						1476	9									
*12	23715 X	9103	-0-	-14612	-0-	78	1	7763	3	Y	1147	1160	1			22
						1262	9									

TOTAL GAS PROD: 188,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,917

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269529 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 03/05/2013

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 WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	7420	-0-	7420	7420	67	1	6970	3	Y	348	300	0	7	1	41
						383	9									
03	T. A.	43213	-0-	43213	50633	391	1	39195	3	Y	3297	3068	0	170	1	100
						3627	9									
04	T. A.	60572	-0-	60572	111205	229	1	56272	3	Y	3701	3421	0	308	1	72
						4071	9									
05	T. A.	45635	-0-	45635	156840	181	1	40221	3	Y	4757	4593	0	114	1	122
						5233	9									
06	192726 X	35886	-0-	-156840	-0-	149	1	32923	3	Y	2558	2474	0	103	1	103
						2814	9									
07	72416 X	27673	-0-	-44743	-0-	138	1	25747	3	Y	1625	1595	0	69	1	64
						1788	9									
08	72416 X	21779	-0-	-50637	-0-	131	1	20225	3	Y	1294	1254	0	33	1	71
						1423	9									
09	70080 X	13988	-0-	-56092	-0-	142	1	13254	3	Y	538	557	0	30	8	22
						592	9									
10	45632 X	5737	-0-	-39895	-0-	53	1	5443	3	Y	219	225	0			16
						241	9									
*11	35880 X	5428	-0-	-30452	-0-	30	1	5214	3	Y	167	169	0			14
						184	9									
*12	27683 X	4268	-0-	-23415	-0-	22	1	4059	3	Y	170	171	0			13
						187	9									

TOTAL GAS PROD: 271,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,674

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
01	T. A.	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	13941	-0-	13941	13950	124	1	12895	3	Y	838	723	0	17	1	98
						922	9									
03	T. A.	33518	-0-	33518	47468	309	1	30974	3	Y	2032	1898	0	170	1	62
						2235	9									
04	T. A.	49003	-0-	49003	96471	186	1	45483	3	Y	3031	2782	0	252	1	59
						3334	9									
05	T. A.	39839	-0-	39839	136310	159	1	35332	3	Y	3953	3816	0	95	1	101
						4348	9									
06	156603 X	20293	-0-	-136310	-0-	86	1	19051	3	Y	1051	1068	0	42	1	42
						1156	9									
07	41912 X	15572	-0-	-26340	-0-	77	1	14376	3	Y	1017	976	0	43	1	40
						1119	9									
08	41912 X	13437	-0-	-28475	-0-	79	1	12294	3	Y	967	929	0	25	1	53
						1064	9									
09	40560 X	13257	-0-	-27303	-0-	131	1	12305	3	Y	746	767	0			32
						821	9									
10	39835 X	11410	-0-	-28425	-0-	103	1	10581	3	Y	660	643	0			49
						726	9									
*11	20280 X	9120	-0-	-11160	-0-	49	1	8499	3	Y	520	525	0	1	8	43
						572	9									
*12	15562 X	7620	-0-	-7942	-0-	38	1	7101	3	Y	437	448	0			32
						481	9									

TOTAL GAS PROD: 227,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,252

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.	290	-0-	290	290	283	3	7	9	Y	6	3	0	2	1	1
02	T. A.	2710	-0-	2710	3000	22	1	2292	3	Y	360	312	0	7	1	42
						396	9									
03	T. A.	22280	-0-	22280	25280	215	1	21559	3	Y	460	432	0	56	1	14
						506	9									
04	T. A.	32492	-0-	32492	57772	125	1	30788	3	Y	1435	1302	0	119	1	28
						1579	9									
05	T. A.	26809	-0-	26809	84581	108	1	24002	3	Y	2454	2360	0	59	1	63
						2699	9									
06	102677 X	18096	-0-	-84581	-0-	78	1	17272	3	Y	678	687	0	27	1	27
						746	9									
07	16641 X	16641	-0-	-0-	-0-	85	1	15875	3	Y	619	596	0	26	1	24
						681	9									
08	14759 X	14759	-0-	-0-	-0-	91	1	14055	3	Y	557	536	0	14	1	31
						613	9									
09	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	113	1	10578	3	Y	464	475	0			20
						510	9									
10	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	89	1	9212	3	Y	400	390	0			30
						440	9									
*11	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	38	1	6647	3	Y	285	291	0			24
						314	9									
*12	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	30	1	5652	3	Y	254	259	0			19
						279	9									

TOTAL GAS PROD: 167,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,972

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
01	0 W	5799	-0-	5799	5799	5627	3	172	9	Y	156	89	0	53	1	14
02	0 W	2630	-0-	2630	8429	18	1	1820	3	Y	720	633	0	17	1	84
						792	9									
03	0 W	32827	-0-	32827	41256	315	1	31520	3	Y	902	848	0	111	1	27
						992	9									
04	0 W	43502	-0-	43502	84758	172	1	42152	3	Y	1071	988	0	89	1	21
						1178	9									
05	0 W	31353	-0-	31353	116111	133	1	29530	3	Y	1536	1481	0	37	1	39
						1690	9									
06	136325 X	20214	-0-	-116111	-0-	87	1	19105	3	Y	929	894	0	37	1	37
						1022	9									
07	17046 X	17046	-0-	-0-	-0-	86	1	16103	3	Y	779	753	0	33	1	30
						857	9									
08	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	80	1	12443	3	Y	637	616	0	16	1	35
						701	9									
09	16375 X	16375	-0-	-0-	-0-	165	1	15425	3	Y	714	719	0			30
						785	9									
10	17717 X	17717	-0-	-0-	-0-	163	1	16721	3	Y	757	731	0			56
						833	9									
*11	15595 X	15595	-0-	-0-	-0-	85	1	14799	3	Y	646	647	0	1	8	54
						711	9									
*12	14490 X	14490	-0-	-0-	-0-	74	1	13693	3	Y	657	662	0			49
						723	9									

TOTAL GAS PROD: 230,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,504

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.	6916	-0-	6916	6916	6698	3	218	9	Y	198	113	0	67	1	18
02	T. A.	11058	-0-	11058	17974	96	1	10014	3	Y	862	758	0	21	1	101
						948	9									
03	T. A.	36393	-0-	36393	54367	348	1	34878	3	Y	1061	997	0	133	1	32
						1167	9									
04	T. A.	43022	-0-	43022	97389	171	1	41843	3	Y	916	854	0	76	1	18
						1008	9									
05	T. A.	29014	-0-	29014	126403	127	1	28164	3	Y	657	642	0	16	1	17
						723	9									
06	144722 X	18319	-0-	-126403	-0-	79	1	17525	3	Y	650	615	0	26	1	26
						715	9									
07	21049 X	15532	-0-	-5517	-0-	80	1	14869	3	Y	530	513	0	22	1	21
						583	9									
08	21049 X	12311	-0-	-8738	-0-	76	1	11785	3	Y	409	397	0	10	1	23
						450	9									
09	20370 X	10438	-0-	-9932	-0-	106	1	9888	3	Y	404	401	0	9	8	17
						444	9									
10	21049 X	7850	-0-	-13199	-0-	73	1	7468	3	Y	281	277	0			21
						309	9									
*11	18330 X	3849	-0-	-14481	-0-	21	1	3672	3	Y	142	151	0			12
						156	9									
*12	15531 X	5634	-0-	-9897	-0-	29	1	5350	3	Y	232	227	0			17
						255	9									

TOTAL GAS PROD: 200,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,342

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

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.	3690	-0-	3690	3690	9	1	2889	3	Y	720	610	1			110
						792	9									
05	T. A.	44136	-0-	44136	47826	535	1	30357	3	Y	12040	11742	1			408
						13244	9									
06	T. A.	28782	-0-	28782	76608	195	1	18272	3	Y	9377	9759	1			26
						10315	9									
07	T. A.	29793	-0-	29793	106401	249	1	22713	3	Y	6210	6211	1			25
						6831	9									
08	T. A.	24349	-0-	24349	130750	224	1	18533	3	Y	5084	5077	1			32
						5592	9									
09	150449 X	19699	-0-	-130750	-0-	121	1	14329	3	Y	4772	4767	1			37
						5249	9									
10	17808 X	17808	-0-	-0-	-0-	1	1	14669	3	Y	2853	2851	1			39
						3138	9									
*11	17146 X	17146	-0-	-0-	-0-	30	1	14033	3	Y	2803	2815	1			27
						3083	9									
*12	17174 X	16097	-0-	-1077	-0-	11	1	12953	3	Y	2848	2847	1			28
						3133	9									

TOTAL GAS PROD: 201,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,707

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	12959	-0-	12959	12959	159	1	9026	3	Y	3431	3315	1			116
						3774	9									
06	T. A.	46543	-0-	46543	59502	386	1	36239	3	Y	9016	8946	1	161	8	25
						9918	9									
07	T. A.	26231	-0-	26231	85733	194	1	17695	3	Y	7584	7579	1			30
						8342	9									
08	114059 X	28326	-0-	-85733	-0-	268	1	22134	3	Y	5385	5382	1			33
						5924	9									
09	22854 X	22854	-0-	-0-	-0-	161	1	19033	3	Y	3327	3290	1	44	8	26
						3660	9									
10	21762 X	366	-0-	-21396	-0-	76	3	290	9	Y	264	167	1	121	8	2
*11	21060 X	8896	-0-	-12164	-0-	15	1	5188	3	Y	3357	3288	1	39	8	32
						3693	9									
*12	21762 X	5598	-0-	-16164	-0-	12	1	1611	3	Y	3614	3361	1	252	8	33
						3975	9									

TOTAL GAS PROD: 151,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,978

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	22626	-0-	22626	22626	154	1	14411	3	Y	7328	7308	1			20
						8061	9									
07	T. A.	33618	-0-	33618	56244	269	1	24503	3	Y	8042	8030	1			32
						8846	9									
08	T. A.	28694	-0-	28694	84938	272	1	22495	3	Y	5388	5386	1			34
						5927	9									
09	114504 X	29566	-0-	-84938	-0-	218	1	25769	3	Y	3254	3262	1			26
						3579	9									
10	18724 X	10242	-0-	-8482	-0-	7827	3	2415	9	Y	2195	2138	1	54	8	29
*11	18120 X	17481	-0-	-639	-0-	29	1	13214	3	Y	3853	3632	1	215	8	35
						4238	9									
*12	18724 X	17367	-0-	-1357	-0-	12	1	13597	3	Y	3416	3418	1			33
						3758	9									

TOTAL GAS PROD: 159,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,476

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	42882	-0-	42882	42882	379	1	35505	3	Y	6362	6344	1			18
						6998	9									
07	74795 X	31913	-0-	-42882	-0-	261	1	23731	3	Y	7201	7190	1			29
						7921	9									
08	61008 X	28438	-0-	-32570	-0-	267	1	22103	3	Y	5516	5511	1			34
						6068	9									
09	59040 X	21862	-0-	-37178	-0-	157	1	18608	3	Y	2815	2827	1			22
						3097	9									
10	61008 X	14686	-0-	-46322	-0-	11396	3	3290	9	Y	2991	2972	1			41
*11	42870 X	15198	-0-	-27672	-0-	25	1	11541	3	Y	3302	3311	1			32
						3632	9									
*12	31899 X	16883	-0-	-15016	-0-	12	1	14005	3	Y	2605	2612	1			25
						2866	9									

TOTAL GAS PROD: 171,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,792

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	71702	-0-	71702	71702	644	1	60401	3	Y	9688	9661	1			27
						10657	9									
07	T. A.	45383	-0-	45383	117085	355	1	32297	3	Y	11574	11555	1			46
						12731	9									
08	T. A.	37476	-0-	37476	154561	340	1	28074	3	Y	8238	8233	1			51
						9062	9									
09	181965 X	27404	-0-	-154561	-0-	169	1	19942	3	Y	6630	6629	1			52
						7293	9									
10	28521 X	28521	-0-	-0-	-0-	1	1	22075	3	Y	5859	5830	1			81
						6445	9									
*11	26730 X	23701	-0-	-3029	-0-	39	1	17825	3	Y	5306	5336	1			51
						5837	9									
*12	27621 X	14806	-0-	-12815	-0-	10	1	11003	3	Y	3448	3465	1			34
						3793	9									

TOTAL GAS PROD: 248,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,743

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	17983	-0-	17983	17983	226	1	12814	3	Y	4494	4342	1			152
						4943	9									
06	T. A.	46971	-0-	46971	64954	386	1	36257	3	Y	9389	9514	1			27
						10328	9									
07	T. A.	37682	-0-	37682	102636	301	1	27404	3	Y	9070	9061	1			36
						9977	9									
08	T. A.	31410	-0-	31410	134046	282	1	23360	3	Y	7062	7054	1			44
						7768	9									
09	155677 X	21631	-0-	-134046	-0-	135	1	15954	3	Y	5038	4991	1	52	8	39
						5542	9									
10	22924 X	22924	-0-	-0-	-0-	18239	3	4685	9	Y	4259	4239	1			59
*11	21310 X	21310	-0-	-0-	-0-	37	1	17024	3	Y	3863	3885	1			37
						4249	9									
*12	21637 X	21637	-0-	-0-	-0-	15	1	17127	3	Y	4086	4083	1			40
						4495	9									

TOTAL GAS PROD: 221,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,261

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

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	41160 X	NO RPT	-0-	-41160	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	42532 X	NO RPT	-0-	-42532	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	41160 X	NO RPT	-0-	-41160	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	42532 X	NO RPT	-0-	-42532	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	42532 X	NO RPT	-0-	-42532	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	41160 X	NO RPT	-0-	-41160	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	42532 X	NO RPT	-0-	-42532	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	41160 X	NO RPT	-0-	-41160	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	42532 X	NO RPT	-0-	-42532	-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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	49569 X	15132	-0-	-34437	-0-	51	1	12437	3	Y	2404	2016	1			388
						2644	9									
06	47970 X	35571	-0-	-12399	-0-	64	1	33349	3	Y	1962	2266	1			84
						2158	9									
07	51284 X	51284	-0-	-0-	-0-	160	1	49167	3	Y	1779	1827	1			36
						1957	9									
08	49569 X	32115	-0-	-17454	-0-	80	1	30001	3	Y	1849	1819	1			66
						2034	9									
09	47970 X	32784	-0-	-15186	-0-	84	1	30962	3	Y	1580	1520	1			126
						1738	9									
10	49569 X	23732	-0-	-25837	-0-	44	1	20509	3	Y	2890	2656	1			360
						3179	9									
*11	47970 X	19703	-0-	-28267	-0-	47	1	17227	3	Y	2208	2534	1			34
						2429	9									
*12	49569 X	18597	-0-	-30972	-0-	35	1	17388	3	Y	1067	1078	1			23
						1174	9									

TOTAL GAS PROD: 228,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,739

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	32147 X	3235	-0-	-28912	-0-	142	1	3093	9	Y	2812	2560	1			252
04	31110 X	30800	-0-	-310	-0-	260	1	22222	3	Y	7562	7398	1			416
						8318	9									
05	34030 X	34030	-0-	-0-	-0-	162	1	21875	3	Y	10903	11319	1			-0-
						11993	9									
06	36660 X	36660	-0-	-0-	-0-	196	1	28283	3	Y	7437	7329	1			108
						8181	9									
07	32147 X	7747	-0-	-24400	-0-	50	1	6025	3	Y	1520	1570	1			58
						1672	9									
08	32147 X	12	-0-	-32135	-0-	5	1	3	3	Y	4	26	1			36
						4	9									
09	31110 X	3642	-0-	-27468	-0-	14	1	3379	3	Y	226	236	1			26
						249	9									
10	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	14	1	2207	3	Y	393	417	1			2
						432	9									
*11	31110 X	4487	-0-	-26623	-0-	16	1	4023	3	Y	407	402	1			7
						448	9									
*12	7750 X	2583	-0-	-5167	-0-	11	1	2202	3	Y	336	340	1			3
						370	9									

TOTAL GAS PROD: 125,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,600

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3356	2968	1			388
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7304	7174	1			518
05	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-	349	1			169
06	25200 X	-0-	-0-	-25200	-0-					N	-0-					169
07	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-					169
08	26040 X	22615	-0-	-3425	-0-	16163	3	6452	9	N	5865	5592	1			442
09	30269 X	30269	-0-	-0-	-0-	18762	3	11507	9	N	10461	10291	1			612
10	21177 X	21177	-0-	-0-	-0-	15432	3	5745	9	N	5223	5384	1			451
11	24491 X	24491	-0-	-0-	-0-	18655	3	5836	9	N	5305	5470	1			286
12	26040 X	19689	-0-	-6351	-0-	13082	3	6607	9	N	6006	5959	1			333

TOTAL GAS PROD: 118,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,520

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3358	2811	1			547
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9776	9691	1			632
05	33821 X	-0-	-0-	-33821	-0-					N	-0-	173	1			459
06	32730 X	-0-	-0-	-32730	-0-					N	-0-					459
07	33821 X	-0-	-0-	-33821	-0-					N	-0-					459
08	33821 X	9257	-0-	-24564	-0-	7051	3	2206	9	N	2005	1941	1			523
09	32730 X	20162	-0-	-12568	-0-	15018	3	5144	9	N	4676	4881	1			318
10	13482 X	13482	-0-	-0-	-0-	9720	3	3762	9	N	3420	3555	1			183
11	15678 X	15678	-0-	-0-	-0-	11701	3	3977	9	N	3615	3613	1			185
12	20832 X	16735	-0-	-4097	-0-	13169	3	3566	9	N	3242	3319	1			108

TOTAL GAS PROD: 75,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,092

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3790	3537	1			253
04	T. A.	1043	-0-	1043	1043	149	3	894	9	Y	813	964	1			102
05	T. A.	7287	-0-	7287	8330	1648	3	5639	9	Y	5126	4466	0	682	1	80
06	T. A.	9387	-0-	9387	17717	6069	3	3318	9	Y	3016	3058	0			38
07	T. A.	8684	-0-	8684	26401	7607	3	1077	9	Y	979	991	0			26
08	T. A.	224	-0-	224	26625	148	3	76	9	Y	69	93	0			2
09	T. A.	99	-0-	99	26724	73	3	26	9	Y	24	25	0			1
10	T. A.	57	-0-	57	26781	12	3	45	9	Y	41	40	0			2
11	T. A.	877	-0-	877	27658	230	3	647	9	Y	588	367	0			223
12	T. A.	155	-0-	155	27813	76	3	79	9	Y	72	271	0			24

TOTAL GAS PROD: 27,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,518

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269933 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 7081 - 11940

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17166 10/17/2013

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

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5191	4585	1			606
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6498	7104	1			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	18270 X	7926	-0-	-10344	-0-	115	1	4342	3	Y	3154	3018	1			136
						3469	9									
07	18879 X	11649	-0-	-7230	-0-	343	1	7411	3	Y	3541	3614	1			63
						3895	9									
08	18879 X	822	-0-	-18057	-0-	11	1	398	3	Y	375	123	1			315
						413	9									
09	21176 X	21176	-0-	-0-	-0-	185	1	14516	3	Y	5886	6010	1			191
						6475	9									
10	18879 X	8095	-0-	-10784	-0-	221	1	6221	3	Y	1503	1561	1			133
						1653	9									
*11	97 X	97	-0-	-0-	-0-	23	1	34	3	Y	36	20	1			149
						40	9									
12	18879 X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 49,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,184

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 269964 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17166 10/17/2013

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
RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	39956 X	3408	-0-	-36548	-0-	3	1	2032	3	Y	1248	690	0	391	1	167
						1373	9									
03	44237 X	39901	-0-	-4336	-0-	1	1	36681	3	Y	2926	2285	0	758	1	50
						3219	9									
04	42810 X	15075	-0-	-27735	-0-	8	1	13077	3	Y	1809	1833	0			26
						1990	9									
05	44237 X	42010	-0-	-2227	-0-	1	1	38239	3	Y	3427	3378	0			75
						3770	9									
06	42810 X	-0-	-0-	-42810	-0-					Y	1809	1835	0			49
07	44237 X	-0-	-0-	-44237	-0-					Y	1814	1815	0			48
08	44237 X	39663	-0-	-4574	-0-	106	1	37171	3	Y	2169	2170	0			47
						2386	9									
09	42810 X	30885	-0-	-11925	-0-	118	1	28775	3	Y	1811	1819	0			39
						1992	9									
10	44237 X	25278	-0-	-18959	-0-	113	1	23512	3	Y	1503	1477	0			65
						1653	9									
*11	38370 X	23286	-0-	-15084	-0-	110	1	21767	3	Y	1281	1313	0			33
						1409	9									
*12	39649 X	26799	-0-	-12850	-0-	139	1	25322	3	Y	1216	1215	0			34
						1338	9									

TOTAL GAS PROD: 246,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,013

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1511	1511	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	400	340	1			60
03	T. A.	40170	-0-	40170	40170	1000	1	35505	3	N	3332	2880	1			512
						3665	9									
04	T. A.	23285	-0-	23285	63455	2888	1	17043	3	N	3049	3106	1			455
						3354	9									
05	T. A.	43053	-0-	43053	106508	822	1	39495	3	N	2487	2482	1			460
						2736	9									
06	T. A.	37745	-0-	37745	144253	344	1	35463	3	N	1762	1993	1			229
						1938	9									
07	T. A.	38150	-0-	38150	182403	175	1	36142	3	N	1666	1590	1			305
						1833	9									
08	T. A.	36865	-0-	36865	219268	399	1	35091	3	N	1250	694	0	861	1	-0-
						1375	9									
09	T. A.	34333	-0-	34333	253601	407	1	31839	3	Y	1897	1211	0			686
						2087	9									
10	T. A.	455	-0-	455	254056	1	1	454	3	Y	-0-					686
*11	T. A.	9922	-0-	9922	263978	51	1	8553	3	Y	1198	886	0	815	1	183
						1318	9									
*12	T. A.	8307	-0-	8307	272285	12	1	7351	3	Y	858	1003	0			38
						944	9									

TOTAL GAS PROD: 272,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,410

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1225	677	0	384	1	164
03	T. A.	40180	-0-	40180	40180	1	1	36978	3	Y	2910	2270	0	754	1	50
						3201	9									
04	T. A.	15589	-0-	15589	55769	8	1	13764	3	Y	1652	1678	0			24
						1817	9									
05	T. A.	49033	-0-	49033	104802	1	1	45293	3	Y	3399	3348	0			75
						3739	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	104802					Y	1895	1919	0			51
07	104802 X	-0-	-0-	-104802	-0-					Y	1853	1855	0			49
08	63736 X	43065	-0-	-20671	-0-	115	1	40390	3	Y	2327	2325	0			51
						2560	9									
09	61680 X	31273	-0-	-30407	-0-	120	1	29206	3	Y	1770	1783	0			38
						1947	9									
10	63736 X	28605	-0-	-35131	-0-	129	1	26794	3	Y	1529	1501	0			66
						1682	9									
*11	61680 X	24880	-0-	-36800	-0-	118	1	23420	3	Y	1220	1255	0			31
						1342	9									
*12	43059 X	27075	-0-	-15984	-0-	141	1	25666	3	Y	1153	1152	0			32
						1268	9									

TOTAL GAS PROD: 259,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,933

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	11931	-0-	11931	11931	135	1	7649	3	Y	3770	3642	1			128
						4147	9									
06	T. A.	28974	-0-	28974	40905	195	1	18267	3	Y	9556	9657	1			27
						10512	9									
07	T. A.	30094	-0-	30094	70999	237	1	21571	3	Y	7533	7530	1			30
						8286	9									
08	T. A.	26456	-0-	26456	97455	252	1	20835	3	Y	4881	4881	1			30
						5369	9									
09	T. A.	22269	-0-	22269	119724	150	1	17781	3	Y	3944	3938	1	5	8	31
						4338	9									
*10	132811 X	13087	-0-	-119724	-0-	10285	3	2802	9	Y	2547	2543	1			35
*11	19860 X	6036	-0-	-13824	-0-	13	1	3104	3	Y	2654	2663	1			26
						2919	9									
*12	20522 X	15216	-0-	-5306	-0-	15	1	12454	3	Y	2497	2499	1			24
						2747	9									

TOTAL GAS PROD: 154,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,382

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	6088 X	-0-	-0-	-6088	-0-					Y	749	414	0	235	1	100
03	47182 X	36132	-0-	-11050	-0-	1	1	33692	3	Y	2217	1705	0	574	1	38
						2439	9									
04	45660 X	16965	-0-	-28695	-0-	9	1	15236	3	Y	1564	1579	0			23
						1720	9									
05	54096 X	54096	-0-	-0-	-0-	1	1	50061	3	Y	3667	3609	0			81
						4034	9									
06	45660 X	-0-	-0-	-45660	-0-					Y	2565	2577	0			69
07	47182 X	-0-	-0-	-47182	-0-					Y	2819	2813	0			75
08	47182 X	44038	-0-	-3144	-0-	115	1	40679	3	Y	2949	2959	0			65
						3244	9									
09	45660 X	31634	-0-	-14026	-0-	121	1	29477	3	Y	1851	1876	0			40
						2036	9									
10	47182 X	24788	-0-	-22394	-0-	111	1	22987	3	Y	1536	1510	0			66
						1690	9									
*11	42630 X	24416	-0-	-18214	-0-	115	1	22820	3	Y	1346	1377	0			35
						1481	9									
*12	44051 X	28026	-0-	-16025	-0-	146	1	26521	3	Y	1235	1236	0			34
						1359	9									

TOTAL GAS PROD: 260,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,498

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	435	246	1			189
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	669	858	1			-0-
05	T. A.	21265	-0-	21265	21265	80	1	19647	3	Y	1398	1173	1			225
						1538	9									
06	T. A.	47333	-0-	47333	68598	82	1	42884	3	Y	3970	4026	1			169
						4367	9									
07	130833 X	62235	-0-	-68598	-0-	188	1	57754	3	Y	3903	3993	1			79
						4293	9									
08	51460 X	44092	-0-	-7368	-0-	111	1	41679	3	Y	2093	2098	1			74
						2302	9									
09	49800 X	44548	-0-	-5252	-0-	115	1	42600	3	Y	1666	1607	1			133
						1833	9									
10	51460 X	26898	-0-	-24562	-0-	54	1	24971	3	Y	1703	1624	1			212
						1873	9									
*11	49800 X	24293	-0-	-25507	-0-	61	1	22635	3	Y	1452	1641	1			23
						1597	9									
*12	51460 X	23163	-0-	-28297	-0-	44	1	21751	3	Y	1244	1240	1			27
						1368	9									

TOTAL GAS PROD: 293,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,533

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	8656	-0-	8656	8656	18	1	5918	3	Y	2473	2094	1			379
						2720	9									
05	T. A.	29033	-0-	29033	37689	243	1	13802	3	Y	13625	13542	1			462
						14988	9									
06	T. A.	17665	-0-	17665	55354	80	1	7458	3	Y	9206	9642	1			26
						10127	9									
07	T. A.	14929	-0-	14929	70283	91	1	8248	3	Y	5991	5993	1			24
						6590	9									
08	T. A.	20607	-0-	20607	90890	186	1	15363	3	Y	4598	4593	1			29
						5058	9									
09	T. A.	16438	-0-	16438	107328	107	1	12639	3	Y	3356	3359	1			26
						3692	9									
10	0 W	18917	-0-	18917	126245	15950	3	2967	9	Y	2697	2686	1			37
*11	0 W	18550	-0-	18550	144795	35	1	16379	3	Y	1942	1960	1			19
						2136	9									
*12	0 W	17572	-0-	17572	162367	13	1	14802	3	Y	2506	2501	1			24
						2757	9									

TOTAL GAS PROD: 162,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,394

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	16848	-0-	16848	16848	34	1	10949	3	Y	5332	4515	1			817
						5865	9									
05	T. A.	31750	-0-	31750	48598	321	1	18218	3	Y	12010	12420	1			407
						13211	9									
06	T. A.	20230	-0-	20230	68828	112	1	10497	3	Y	8746	9128	1			25
						9621	9									
07	T. A.	17883	-0-	17883	86711	128	1	11682	3	Y	5521	5524	1			22
						6073	9									
08	T. A.	16789	-0-	16789	103500	141	1	11634	3	Y	4558	4552	1			28
						5014	9									
09	T. A.	14906	-0-	14906	118406	92	1	10884	3	Y	3573	3573	1			28
						3930	9									
10	135762 X	17356	-0-	-118406	-0-	13753	3	3603	9	Y	3275	3258	1			45
*11	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	32	1	14838	3	Y	2740	2759	1			26
						3014	9									
*12	21441 X	21441	-0-	-0-	-0-	16	1	18409	3	Y	2742	2741	1			27
						3016	9									

TOTAL GAS PROD: 175,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,497

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	375					375
08	26737 X	26737	-0-	-0-	-0-	18395	3	8342	9	N	7584	7335	1			624
09	28890 X	28890	-0-	-0-	-0-	21831	3	7059	9	N	6417	6345	1			696
10	21638 X	16268	-0-	-5370	-0-	12191	3	4077	9	N	3706	4204	1			198
11	20940 X	20541	-0-	-399	-0-	16098	3	4443	9	N	4039	3897	1			340
12	21638 X	21596	-0-	-42	-0-	17567	3	4029	9	N	3663	3690	1			313

TOTAL GAS PROD: 114,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,784

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3506	3074	1			432
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7882	7380	1			934
03	T. A.	17473	-0-	17473	17473	95	1	9992	3	Y	6704	7387	1			251
						12	4	7374	9							
04	T. A.	24190	-0-	24190	41663	106	1	16986	3	Y	6453	6608	1			96
						7098	9									
05	T. A.	18915	-0-	18915	60578	119	1	16961	3	Y	1668	1633	1			131
						1835	9									
06	T. A.	7965	-0-	7965	68543	84	1	7862	3	Y	17					148
						19	9									
07	68543 X	-0-	-0-	-68543	-0-					Y	2713	2768	0			93
08	14343 X	14343	-0-	-0-	-0-	147	1	11246	3	Y	2682	2651	0			124
						2950	9									
09	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	147	1	8501	3	Y	2776	2823	0			77
						3054	9									
10	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	75	1	7102	3	Y	2743	2418	0	234	1	168
						3017	9									
11	9690 X	3859	-0-	-5831	-0-	58	1	2337	3	Y	1331	194	0	1234	1	71
						1464	9									
12	10013 X	5304	-0-	-4709	-0-	103	1	2513	3	Y	2444	2106	0	258	1	151
						2688	9									

TOTAL GAS PROD: 113,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,919

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 270195 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8305 - 12888

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7112	6637	0			475
04	T. A.	2103	-0-	2103	2103	273	3	1830	9	Y	1664	1931	0			208
05	T. A.	18929	-0-	18929	21032	2990	3	15939	9	Y	14490	12628	0	1844	1	226
06	T. A.	21462	-0-	21462	42494	8770	3	12692	9	Y	11538	11620	0			144
07	T. A.	19532	-0-	19532	62026	10582	3	8950	9	Y	8136	8062	0			218
08	T. A.	14944	-0-	14944	76970	5367	3	9577	9	Y	8706	8731	0			193
09	T. A.	14075	-0-	14075	91045	8743	3	5332	9	Y	4847	4895	0			145
10	T. A.	9435	-0-	9435	100480	5084	3	4351	9	Y	3955	3933	0			167
11	T. A.	890	-0-	890	101370	68	3	822	9	Y	747	631	0			283
12	SHUT IN	681	-0-	681	102051	17	3	664	9	Y	604	685	0			202

TOTAL GAS PROD: 102,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,799

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	20334	-0-	20334	20334	67	1	16413	3	Y	3504	2939	1			565
						3854	9									
06	53880 X	23210	-0-	-30670	-0-	39	1	20348	3	Y	2566	3022	1			109
						2823	9									
07	55676 X	49561	-0-	-6115	-0-	146	1	44928	3	Y	4079	4106	1			82
						4487	9									
08	55676 X	41980	-0-	-13696	-0-	103	1	38691	3	Y	2896	2875	1			103
						3186	9									
09	53880 X	35997	-0-	-17883	-0-	89	1	32980	3	Y	2662	2552	1			213
						2928	9									
10	55676 X	25246	-0-	-30430	-0-	51	1	23599	3	Y	1451	1483	1			181
						1596	9									
*11	24114 X	24114	-0-	-0-	-0-	61	1	22526	3	Y	1388	1547	1			22
						1527	9									
*12	49569 X	24617	-0-	-24952	-0-	47	1	23027	3	Y	1403	1394	1			31
						1543	9									

TOTAL GAS PROD: 245,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,949

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	551	304	0	173	1	74
03	T. A.	43263	-0-	43263	43263	1	1	40259	3	Y	2730	2050	0	707	1	47
						3003	9									
04	T. A.	21532	-0-	21532	64795	12	1	19011	3	Y	2281	2295	0			33
						2509	9									
05	T. A.	57384	-0-	57384	122179	1	1	52258	3	Y	4659	4590	0			102
						5125	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	122179					Y	2104	2149	0			57
07	122179 X	-0-	-0-	-122179	-0-					Y	2001	2005	0			53
08	52508 X	52508	-0-	-0-	-0-	141	1	49861	3	Y	2278	2281	0			50
						2506	9									
09	37260 X	37260	-0-	-0-	-0-	144	1	34923	3	Y	1994	2001	0			43
						2193	9									
10	38378 X	31726	-0-	-6652	-0-	144	1	29787	3	Y	1632	1605	0			70
						1795	9									
*11	39072 X	39072	-0-	-0-	-0-	189	1	37378	3	Y	1368	1403	0			35
						1505	9									
*12	38378 X	29837	-0-	-8541	-0-	156	1	28298	3	Y	1257	1257	0			35
						1383	9									

TOTAL GAS PROD: 312,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,855

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	15913	-0-	15913	15913	52	1	12742	3	Y	2835	2378	1			457
						3119	9									
06	47820 X	25528	-0-	-22292	-0-	44	1	22994	3	Y	2264	2625	1			96
						2490	9									
07	55949 X	55949	-0-	-0-	-0-	167	1	51462	3	Y	3927	3944	1			79
						4320	9									
08	49414 X	42534	-0-	-6880	-0-	103	1	38902	3	Y	3208	3173	1			114
						3529	9									
09	47820 X	40451	-0-	-7369	-0-	103	1	38007	3	Y	2128	2072	1			170
						2341	9									
10	49414 X	28712	-0-	-20702	-0-	57	1	26289	3	Y	2151	2053	1			268
						2366	9									
*11	24646 X	24646	-0-	-0-	-0-	61	1	22657	3	Y	1753	1994	1			27
						1928	9									
*12	49414 X	26744	-0-	-22670	-0-	50	1	24701	3	Y	1812	1799	1			40
						1993	9									

TOTAL GAS PROD: 260,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,078

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	810	448	0	254	1	108
03	T. A.	32940	-0-	32940	32940	30730	3	2210	9	Y	2009	1563	0	520	1	34
04	T. A.	19096	-0-	19096	52036	11	1	17465	3	Y	1473	1486	0			21
						1620	9									
05	T. A.	51684	-0-	51684	103720	1	1	48044	3	Y	3308	3256	0			73
						3639	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	103720					Y	2139	2154	0			58
07	103720 X	-0-	-0-	-103720	-0-					Y	1980	1986	0			52
08	50840 X	45101	-0-	-5739	-0-	120	1	42395	3	Y	2351	2352	0			51
						2586	9									
09	49200 X	18730	-0-	-30470	-0-	72	1	17464	3	Y	1085	1113	0			23
						1194	9									
10	50840 X	1753	-0-	-49087	-0-	6	1	1388	3	Y	326	335	0			14
						359	9									
*11	49200 X	17109	-0-	-32091	-0-	78	1	15524	3	Y	1370	1349	0			35
						1507	9									
*12	50840 X	29478	-0-	-21362	-0-	153	1	27783	3	Y	1402	1398	0			39
						1542	9									

TOTAL GAS PROD: 215,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,253

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	2727	-0-	2727	2727	2	1	1922	3	Y	730	403	0	229	1	98
						803	9									
03	T. A.	39299	-0-	39299	42026	1	1	37342	3	Y	1778	1846	1			30
						1956	9									
04	T. A.	18754	-0-	18754	60780	10	1	17279	3	Y	1332	1343	1			19
						1465	9									
05	T. A.	56911	-0-	56911	117691	1	1	53447	3	Y	3148	3098	1			69
						3463	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	117691					Y	2124	2136	1			57
07	117691 X	-0-	-0-	-117691	-0-					Y	1709	1721	1			45
08	59605 X	59605	-0-	-0-	-0-	160	1	56159	3	Y	2987	2966	1			66
						3286	9									
09	49200 X	26387	-0-	-22813	-0-	101	1	24678	3	Y	1462	1497	1			31
						1608	9									
10	50840 X	913	-0-	-49927	-0-	4	1	767	3	Y	129	154	0			6
						142	9									
*11	49200 X	12841	-0-	-36359	-0-	60	1	11813	3	Y	880	863	0			23
						968	9									
*12	50840 X	16866	-0-	-33974	-0-	87	1	15777	3	Y	911	909	0			25
						1002	9									

TOTAL GAS PROD: 234,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,190

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	2564	-0-	2564	2564	22	1	2393	3	Y	135	129	1			6
						149	9									
10	T. A.	30297	-0-	30297	32861	22	1	25723	3	Y	4138	4055	1			89
						4552	9									
*11	T. A.	28017	-0-	28017	60878	55	1	23542	3	Y	4018	4085	1			22
						4420	9									
*12	T. A.	38308	-0-	38308	99186	76	1	33139	3	Y	4630	4612	1			40
						5093	9									

TOTAL GAS PROD: 99,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,921

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	3652	-0-	3652	3652	31	1	3401	3	Y	200	191	1			9
						220	9									
10	T. A.	43112	-0-	43112	46764	32	1	37271	3	Y	5281	5176	1			114
						5809	9									
*11	T. A.	41526	-0-	41526	88290	83	1	35803	3	Y	5127	5213	1			28
						5640	9									
*12	T. A.	55299	-0-	55299	143589	112	1	48727	3	Y	5873	5850	1			51
						6460	9									

TOTAL GAS PROD: 143,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,481

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	1689	-0-	1689	1689	15	1	1604	3	Y	64	61	1			3
						70	9									
10	T. A.	37517	-0-	37517	39206	29	1	33744	3	Y	3404	3333	1			74
						3744	9									
*11	79161 X	39955	-0-	-39206	-0-	83	1	35871	3	Y	3637	3691	1			20
						4001	9									
*12	55360 X	55360	-0-	-0-	-0-	115	1	50087	3	Y	4689	4668	1			41
						5158	9									

TOTAL GAS PROD: 134,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,794

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	1797	-0-	1797	1797	15	1	1693	3	Y	81	77	1			4
						89	9									
10	T. A.	30995	-0-	30995	32792	25	1	28087	3	Y	2621	2568	1			57
						2883	9									
*11	T. A.	39595	-0-	39595	72387	85	1	36477	3	Y	2757	2799	1			15
						3033	9									
*12	T. A.	50864	-0-	50864	123251	106	1	46572	3	Y	3805	3787	1			33
						4186	9									

TOTAL GAS PROD: 123,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,264

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	2078	-0-	2078	2078	18	1	2014	3	Y	42	40	1			2
						46	9									
10	T. A.	37136	-0-	37136	39214	30	1	34214	3	Y	2629	2574	1			57
						2892	9									
*11	T. A.	39357	-0-	39357	78571	84	1	36288	3	Y	2714	2756	1			15
						2985	9									
*12	T. A.	52986	-0-	52986	131557	113	1	49422	3	Y	3137	3125	1			27
						3451	9									

TOTAL GAS PROD: 131,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,522

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	38037 X	842	-0-	-37195	-0-	1	1	785	3	Y	51	50	1			1
						56	9									
*11	42433 X	42433	-0-	-0-	-0-	89	1	38405	3	Y	3581	3563	1			19
						3939	9									
*12	42386 X	42386	-0-	-0-	-0-	86	1	37428	3	Y	4429	4410	1			38
						4872	9									

TOTAL GAS PROD: 85,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,061

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					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	38037 X	777	-0-	-37260	-0-	714	3	63	9	Y	57	56	1			1
*11	36810 X	35714	-0-	-1096	-0-	76	1	32444	3	Y	2904	2889	1			16
						3194	9									
*12	38037 X	32967	-0-	-5070	-0-	67	1	29197	3	Y	3366	3353	1			29
						3703	9									

TOTAL GAS PROD: 69,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,327

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	34317 X	15542	-0-	-18775	-0-	89	1	14098	3	Y	1232	1074	1			158
						1355	9									
*11	38766 X	38766	-0-	-0-	-0-	167	1	34563	3	Y	3669	3740	1			87
						4036	9									
*12	49966 X	49966	-0-	-0-	-0-	148	1	44470	3	Y	4862	4880	1			69
						5348	9									

TOTAL GAS PROD: 104,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,763

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	37138 X	28477	-0-	-8661	-0-	169	1	26739	3	Y	1426	1243	1			183
						1569	9									
*11	40305 X	40305	-0-	-0-	-0-	176	1	36345	3	Y	3440	3541	1			82
						3784	9									
*12	45980 X	45980	-0-	-0-	-0-	137	1	41127	3	Y	4287	4308	1			61
						4716	9									

TOTAL GAS PROD: 114,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					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.	21130	-0-	21130	21130	122	1	19411	3	Y	1452	1266	1			186
						1597	9									
*11	T. A.	33364	-0-	33364	54494	143	1	29650	3	Y	3246	3355	1			77
						3571	9									
*12	T. A.	39277	-0-	39277	93771	117	1	35252	3	Y	3553	3580	1			50
						3908	9									

TOTAL GAS PROD: 93,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,251

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					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.	20966	-0-	20966	20966	121	1	19208	3	Y	1488	1297	1			191
						1637	9									
*11	T. A.	39254	-0-	39254	60220	171	1	35373	3	Y	3373	3484	1			80
						3710	9									
*12	T. A.	48247	-0-	48247	108467	144	1	43232	3	Y	4428	4445	1			63
						4871	9									

TOTAL GAS PROD: 108,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,289

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	81	1			62
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	716	778	1			-0-
05	T. A.	21381	-0-	21381	21381	75	1	18340	3	Y	2696	2261	1			435
						2966	9									
06	T. A.	42643	-0-	42643	64024	72	1	37576	3	Y	4541	4783	1			193
						4995	9									
07	112126 X	48102	-0-	-64024	-0-	140	1	43144	3	Y	4380	4485	1			88
						4818	9									
08	43090 X	38842	-0-	-4248	-0-	96	1	36127	3	Y	2381	2384	1			85
						2619	9									
09	41700 X	38549	-0-	-3151	-0-	96	1	35348	3	Y	2823	2682	1			226
						3105	9									
10	43090 X	30544	-0-	-12546	-0-	61	1	28185	3	Y	2089	2055	1			260
						2298	9									
*11	41700 X	26865	-0-	-14835	-0-	67	1	24859	3	Y	1763	1996	1			27
						1939	9									
*12	43090 X	30404	-0-	-12686	-0-	58	1	28337	3	Y	1826	1813	1			40
						2009	9									

TOTAL GAS PROD: 277,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,358

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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-					Y	539	539	1			-0-
05	T. A.	25656	-0-	25656	25656	97	1	23688	3	Y	1701	1427	1			274
						1871	9									
06	T. A.	48759	-0-	48759	74415	91	1	47396	3	Y	1156	1381	1			49
						1272	9									
07	134588 X	60173	-0-	-74415	-0-	179	1	54986	3	Y	4553	4510	1			92
						5008	9									
08	31264 X	31264	-0-	-0-	-0-	74	1	28092	3	Y	2816	2808	1			100
						3098	9									
09	25130 X	25130	-0-	-0-	-0-	65	1	23898	3	Y	1061	1076	1			85
						1167	9									
10	28938 X	28938	-0-	-0-	-0-	57	1	26383	3	Y	2271	2073	1			283
						2498	9									
*11	28123 X	28123	-0-	-0-	-0-	70	1	26036	3	Y	1834	2088	1			29
						2017	9									
*12	29845 X	29845	-0-	-0-	-0-	57	1	27937	3	Y	1683	1675	1			37
						1851	9									

TOTAL GAS PROD: 277,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,614

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	17736	-0-	17736	17736	57	1	14111	3	Y	3244	2721	1			523
						3568	9									
06	58032 X	40296	-0-	-17736	-0-	72	1	37389	3	Y	2577	2990	1			110
						2835	9									
07	63374 X	63374	-0-	-0-	-0-	192	1	58924	3	Y	3871	3903	1			78
						4258	9									
08	52483 X	45585	-0-	-6898	-0-	111	1	42039	3	Y	3123	3090	1			111
						3435	9									
09	50790 X	41081	-0-	-9709	-0-	105	1	38745	3	Y	2028	1977	1			162
						2231	9									
10	52483 X	30078	-0-	-22405	-0-	60	1	27792	3	Y	2024	1934	1			252
						2226	9									
*11	50790 X	24981	-0-	-25809	-0-	62	1	23029	3	Y	1718	1943	1			27
						1890	9									
*12	52483 X	26605	-0-	-25878	-0-	50	1	24541	3	Y	1831	1818	1			40
						2014	9									

TOTAL GAS PROD: 289,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,416

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	12446	-0-	12446	12446	41	1	10174	3	Y	2028	1701	1			327
						2231	9									
06	45960 X	33514	-0-	-12446	-0-	60	1	31434	3	Y	1836	2085	1			78
						2020	9									
07	47685 X	47685	-0-	-0-	-0-	148	1	45681	3	Y	1687	1731	1			34
						1856	9									
08	42594 X	31296	-0-	-11298	-0-	77	1	29195	3	Y	1840	1809	1			65
						2024	9									
09	41220 X	31779	-0-	-9441	-0-	80	1	29543	3	Y	1960	1868	1			157
						2156	9									
10	42594 X	23298	-0-	-19296	-0-	47	1	21439	3	Y	1647	1599	1			205
						1812	9									
*11	41220 X	21065	-0-	-20155	-0-	53	1	19451	3	Y	1419	1602	1			22
						1561	9									
*12	42594 X	22952	-0-	-19642	-0-	43	1	21220	3	Y	1535	1523	1			34
						1689	9									

TOTAL GAS PROD: 224,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,952

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 10H RRCID -> 270540 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7522 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	8409	-0-	8409	8409	31	1	3149	3	Y	4754	4377	1			377
						5229	9									
08	T. A.	15941	-0-	15941	24350	62	1	6195	3	Y	8804	9083	1			98
						9684	9									
09	T. A.	14343	-0-	14343	38693	79	1	5087	3	Y	8343	8302	1			139
						9177	9									
10	T. A.	14238	-0-	14238	52931	80	1	6231	3	Y	7206	7106	1			239
						7927	9									
*11	T. A.	14454	-0-	14454	67385	104	1	8512	3	Y	5307	5422	1			124
						5838	9									
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	67385					Y	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 67,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,414

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	21635	-0-	21635	21635	131	1	18098	3	Y	3096	1301	0	1768	1	27
						3406	9									
08	46843 X	25208	-0-	-21635	-0-	116	1	21376	3	Y	3378	3028	0	343	1	34
						3716	9									
09	29640 X	24155	-0-	-5485	-0-	164	1	20580	3	Y	3101	3106	0			29
						3411	9									
10	30628 X	27544	-0-	-3084	-0-	124	1	23630	3	Y	3445	3417	0			57
						3790	9									
*11	29640 X	25056	-0-	-4584	-0-	257	1	21367	3	Y	3120	3128	0			49
						3432	9									
12	25234 X	22664	-0-	-2570	-0-	280	1	19324	3	Y	2779	2787	0			41
						3057	9									

TOTAL GAS PROD: 146,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,919

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	18397	-0-	18397	18397	111	1	15304	3	Y	2711	1140	0	1548	1	23
						2982	9									
08	33694 X	15297	-0-	-18397	-0-	62	1	11481	3	Y	3413	3055	0	347	1	34
						3754	9									
09	27060 X	14890	-0-	-12170	-0-	96	1	12056	3	Y	2489	2500	0			23
						2738	9									
10	27962 X	12667	-0-	-15295	-0-	55	1	10553	3	Y	1872	1864	0			31
						2059	9									
*11	27060 X	18914	-0-	-8146	-0-	201	1	16639	3	Y	1885	1886	0			30
						2074	9									
*12	21849 X	21849	-0-	-0-	-0-	272	1	18817	3	Y	2506	2499	0			37
						2757	9									

TOTAL GAS PROD: 102,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,876

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	1486	-0-	1486	1486	34	1	1232	3	Y	200	112	0	55	1	33
						220	9									
07	T. A.	33175	-0-	33175	34661	209	1	28700	3	Y	3878	1663	0	2215	1	33
						4266	9									
08	75660 X	40999	-0-	-34661	-0-	199	1	36661	3	Y	3763	3376	0	382	1	38
						4139	9									
09	39265 X	39265	-0-	-0-	-0-	282	1	35492	3	Y	3174	3182	0			30
						3491	9									
10	29109 X	23632	-0-	-5477	-0-	107	1	20395	3	Y	2845	2828	0			47
						3130	9									
*11	28170 X	19524	-0-	-8646	-0-	203	1	16873	3	Y	2225	2237	0			35
						2448	9									
*12	29109 X	18694	-0-	-10415	-0-	233	1	16092	3	Y	2154	2157	0			32
						2369	9									

TOTAL GAS PROD: 176,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,239

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	23927	-0-	23927	23927	142	1	19630	3	Y	3777	1588	0	2157	1	32
						4155	9									
08	48938 X	25011	-0-	-23927	-0-	109	1	20161	3	Y	4310	3861	0	438	1	43
						4741	9									
09	27000 X	22139	-0-	-4861	-0-	145	1	18350	3	Y	3313	3325	0			31
						3644	9									
10	27900 X	21389	-0-	-6511	-0-	94	1	17970	3	Y	3023	3004	0			50
						3325	9									
*11	27000 X	21880	-0-	-5120	-0-	223	1	18522	3	Y	2850	2855	0			45
						3135	9									
12	27900 X	20411	-0-	-7489	-0-	253	1	17491	3	Y	2422	2431	0			36
						2664	9									

TOTAL GAS PROD: 134,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,695

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	1874	-0-	1874	1874	44	1	1548	3	Y	256	143	0	71	1	42
						282	9									
07	T. A.	31386	-0-	31386	33260	192	1	26449	3	Y	4314	1855	0	2464	1	37
						4745	9									
08	50276 X	17016	-0-	-33260	-0-	70	1	12855	3	Y	3719	3341	0	378	1	37
						4091	9									
09	30690 X	16388	-0-	-14302	-0-	102	1	12775	3	Y	3192	3199	0			30
						3511	9									
10	31713 X	14900	-0-	-16813	-0-	68	1	13072	3	Y	1600	1604	0			26
						1760	9									
*11	30690 X	16891	-0-	-13799	-0-	172	1	14267	3	Y	2229	2220	0			35
						2452	9									
*12	31713 X	15760	-0-	-15953	-0-	189	1	13095	3	Y	2251	2253	0			33
						2476	9									

TOTAL GAS PROD: 114,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,561

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	3527	-0-	3527	3527	80	1	2872	3	Y	523	293	0	145	1	85
						575	9									
07	T. A.	42503	-0-	42503	46030	269	1	37074	3	Y	4691	2057	0	2679	1	40
						5160	9									
08	89436 X	43406	-0-	-46030	-0-	211	1	39056	3	Y	3763	3383	0	382	1	38
						4139	9									
09	42180 X	40597	-0-	-1583	-0-	292	1	36754	3	Y	3228	3236	0			30
						3551	9									
10	43586 X	38639	-0-	-4947	-0-	186	1	35616	3	Y	2579	2566	0			43
						2837	9									
*11	42180 X	35117	-0-	-7063	-0-	391	1	32384	3	Y	2129	2139	0			33
						2342	9									
*12	43586 X	36078	-0-	-7508	-0-	481	1	33236	3	Y	2146	2147	0			32
						2361	9									

TOTAL GAS PROD: 239,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,059

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	24459	-0-	24459	24459	149	1	20483	3	Y	3479	1462	0	1987	1	30
						3827	9									
08	44607 X	20148	-0-	-24459	-0-	87	1	16025	3	Y	3669	3289	0	373	1	37
						4036	9									
09	31290 X	21258	-0-	-10032	-0-	140	1	17672	3	Y	3133	3140	0			30
						3446	9									
10	32333 X	23431	-0-	-8902	-0-	102	1	19541	3	Y	3444	3417	0			57
						3788	9									
*11	31290 X	20926	-0-	-10364	-0-	216	1	17871	3	Y	2581	2596	0	1	8	41
						2839	9									
12	32333 X	20258	-0-	-12075	-0-	251	1	17382	3	Y	2384	2390	0			35
						2622	9									

TOTAL GAS PROD: 130,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,690

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	27053	-0-	27053	27053	170	1	23452	3	Y	3119	1311	0	1781	1	27
						3431	9									
08	51739 X	24686	-0-	-27053	-0-	114	1	20987	3	Y	3259	2922	0	331	1	33
						3585	9									
09	27996 X	27996	-0-	-0-	-0-	196	1	24641	3	Y	2872	2878	0			27
						3159	9									
10	28923 X	26943	-0-	-1980	-0-	119	1	22888	3	Y	3578	3546	0			59
						3936	9									
*11	27990 X	22898	-0-	-5092	-0-	233	1	19324	3	Y	3037	3048	0			48
						3341	9									
*12	28923 X	19773	-0-	-9150	-0-	244	1	16856	3	Y	2430	2442	0			36
						2673	9									

TOTAL GAS PROD: 149,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,295

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	1490	-0-	1490	1490	36	1	1257	3	Y	179	100	0	50	1	29
						197	9									
07	T. A.	27501	-0-	27501	28991	168	1	23153	3	Y	3800	1626	0	2170	1	33
						4180	9									
08	50920 X	21929	-0-	-28991	-0-	98	1	17933	3	Y	3544	3181	0	360	1	36
						3898	9									
09	28620 X	21424	-0-	-7196	-0-	142	1	17979	3	Y	3003	3011	0			28
						3303	9									
10	29574 X	24039	-0-	-5535	-0-	108	1	20704	3	Y	2934	2913	0			49
						3227	9									
11	28620 X	19253	-0-	-9367	-0-	200	1	16576	3	Y	2252	2266	0			35
						2477	9									
*12	29574 X	17595	-0-	-11979	-0-	218	1	15071	3	Y	2096	2100	0			31
						2306	9									

TOTAL GAS PROD: 133,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,808

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	15240	-0-	15240	15240	93	1	12796	3	Y	2137	898	0	1221	1	18
						2351	9									
08	39184 X	19038	-0-	-20146	-0-	88	1	16171	3	Y	2526	2262	0	257	1	25
						2779	9									
09	37920 X	15683	-0-	-22237	-0-	105	1	13244	3	Y	2122	2127	0			20
						2334	9									
10	39184 X	14546	-0-	-24638	-0-	64	1	12334	3	Y	1953	1941	0			32
						2148	9									
*11	37920 X	13884	-0-	-24036	-0-	144	1	11925	3	Y	1650	1656	0			26
						1815	9									
*12	39184 X	10843	-0-	-28341	-0-	133	1	9148	3	Y	1420	1425	0			21
						1562	9									

TOTAL GAS PROD: 89,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,808

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	25851	-0-	25851	25851	154	1	21150	3	Y	4134	1737	0	2361	1	36
						4547	9									
08	53025 X	27174	-0-	-25851	-0-	126	1	23113	3	Y	3577	3213	0	364	1	36
						3935	9									
09	21720 X	21676	-0-	-44	-0-	144	1	18145	3	Y	3079	3086	0			29
						3387	9									
10	22444 X	20390	-0-	-2054	-0-	93	1	17694	3	Y	2366	2356	0			39
						2603	9									
11	21720 X	16877	-0-	-4843	-0-	66	1	14525	3	Y	2078	2070	0			117
						2286	9									
12	22444 X	NO RPT	-0-	-22444	-0-					Y	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 111,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,234

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	15527	-0-	15527	15527	52	1	8390	3	Y	6441	6416	1			25
						7085	9									
11	T. A.	22001	-0-	22001	37528	59	1	15192	3	Y	6136	6050	1			111
						6750	9									
*12	T. A.	20343	-0-	20343	57871	70	1	14227	3	Y	5496	5554	1			53
						6046	9									

TOTAL GAS PROD: 57,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,073

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	14365	-0-	14365	14365	47	1	7612	3	Y	6096	6072	1			24
						6706	9									
11	SHUT IN	20580	-0-	20580	34945	55	1	14172	3	Y	5775	5694	1			105
						6353	9									
*12	SHUT IN	19651	-0-	19651	54596	64	1	12847	3	Y	6127	6173	1			59
						6740	9									

TOTAL GAS PROD: 54,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,998

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	6046	-0-	6046	6046	132	1	4709	3	Y	1095	612	0	304	1	179
						1205	9									
07	20610 X	14564	-0-	-6046	-0-	83	1	11439	3	Y	2765	1341	0	1579	1	24
						3042	9									
08	20026 X	16905	-0-	-3121	-0-	77	1	14321	3	Y	2279	2048	0	232	1	23
						2507	9									
09	19380 X	12192	-0-	-7188	-0-	81	1	10216	3	Y	1723	1730	0			16
						1895	9									
10	20026 X	11731	-0-	-8295	-0-	53	1	10204	3	Y	1340	1333	0	1	8	22
						1474	9									
11	19380 X	9584	-0-	-9796	-0-	97	1	8087	3	Y	1273	1272	0	3	8	20
						1400	9									
*12	20026 X	9434	-0-	-10592	-0-	119	1	8249	3	Y	969	971	0	4	8	14
						1066	9									

TOTAL GAS PROD: 80,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,444

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	25678	-0-	25678	25678	160	1	21981	3	Y	3215	1351	0	1836	1	28
						3537	9									
08	0 W	28313	-0-	28313	53991	134	1	24785	3	Y	3085	2768	0	314	1	31
						3394	9									
09	0 W	26357	-0-	26357	80348	185	1	23223	3	Y	2681	2687	0			25
						2949	9									
10	0 W	27343	-0-	27343	107691	124	1	23503	3	Y	3378	3347	0			56
						3716	9									
11	131962 X	24271	-0-	-107691	-0-	250	1	20795	3	Y	2933	2943	0			46
						3226	9									
*12	24924 X	22130	-0-	-2794	-0-	277	1	19141	3	Y	2465	2474	0			37
						2712	9									

TOTAL GAS PROD: 154,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,757

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	7946	-0-	7946	7946	172	1	6175	3	Y	1454	813	0	404	1	237
						1599	9									
07	33522 X	25576	-0-	-7946	-0-	142	1	19647	3	Y	5261	2449	0	3004	1	45
						5787	9									
08	25668 X	24646	-0-	-1022	-0-	108	1	19965	3	Y	4157	3738	0	422	1	42
						4573	9									
09	24840 X	17475	-0-	-7365	-0-	111	1	13928	3	Y	3124	3137	0			29
						3436	9									
10	25668 X	14294	-0-	-11374	-0-	64	1	12235	3	Y	1814	1813	0			30
						1995	9									
11	24840 X	10627	-0-	-14213	-0-	105	1	8705	3	Y	1652	1656	0			26
						1817	9									
*12	25668 X	10568	-0-	-15100	-0-	132	1	9110	3	Y	1205	1213	0			18
						1326	9									

TOTAL GAS PROD: 111,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,667

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	713	-0-	713	713	17	1	637	3	Y	54	30	0	15	1	9
						59	9									
07	45353 X	38944	-0-	-6409	-0-	234	1	32195	3	Y	5923	2498	0	3383	1	51
						6515	9									
08	45353 X	35450	-0-	-9903	-0-	161	1	29658	3	Y	5119	4598	0	520	1	52
						5631	9									
09	43890 X	27075	-0-	-16815	-0-	180	1	22555	3	Y	3945	3960	0			37
						4340	9									
10	45353 X	24691	-0-	-20662	-0-	114	1	21914	3	Y	2421	2418	0			40
						2663	9									
*11	43890 X	17795	-0-	-26095	-0-	183	1	15214	3	Y	2180	2186	0			34
						2398	9									
*12	45353 X	16927	-0-	-28426	-0-	215	1	14846	3	Y	1696	1705	0			25
						1866	9									

TOTAL GAS PROD: 161,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,338

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	24476	-0-	24476	24476	148	1	20327	3	Y	3637	1529	0	2077	1	31
						4001	9									
08	51907 X	27431	-0-	-24476	-0-	127	1	23365	3	Y	3581	3212	0	364	1	36
						3939	9									
09	33870 X	22315	-0-	-11555	-0-	150	1	18820	3	Y	3041	3048	0			29
						3345	9									
10	34999 X	20659	-0-	-14340	-0-	94	1	17927	3	Y	2398	2387	0			40
						2638	9									
11	33870 X	16412	-0-	-17458	-0-	169	1	14076	3	Y	1970	1979	0			31
						2167	9									
*12	34999 X	14090	-0-	-20909	-0-	173	1	11955	3	Y	1784	1788	0			27
						1962	9									

TOTAL GAS PROD: 125,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,411

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	4071	-0-	4071	4071	2261	3	1810	9	Y	1645	753	0	1025	1	939
06	T. A.	3952	-0-	3952	8023	2027	3	1925	9	Y	1750	879	0	881	1	930
07	T. A.	3332	-0-	3332	11355	1989	3	1343	9	Y	1221	21	0	1084	1	768
08	47740 X	8307	-0-	-39433	-0-	7258	3	1049	9	Y	954	102	0	1418	1	188
												14	8			
09	46200 X	6998	-0-	-39202	-0-	6196	3	802	9	Y	729	26	0	704	1	187
10	47740 X	28301	-0-	-19439	-0-	44	1	24910	3	Y	3043	3023	0			104
						3347	9									
11	46200 X	23220	-0-	-22980	-0-	95	1	20872	3	Y	2048	2037	0			115
						2253	9									
12	47740 X	20311	-0-	-27429	-0-	107	1	17659	3	Y	2314	2364	0			65
						2545	9									

TOTAL GAS PROD: 98,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,704

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	25356	-0-	25356	25356	44	1	21694	3	Y	3289	1323	0	1753	1	213
						3618	9									
08	65550 X	40194	-0-	-25356	-0-	69	1	35618	3	Y	4097	4160	0	46	1	104
						4507	9									
09	36360 X	32583	-0-	-3777	-0-	82	1	28819	3	Y	3347	3367	0			84
						3682	9									
10	37572 X	27694	-0-	-9878	-0-	43	1	24245	3	Y	3096	3074	0			106
						3406	9									
11	36360 X	19255	-0-	-17105	-0-	75	1	16478	3	Y	2456	2424	0			138
						2702	9									
12	37572 X	16782	-0-	-20790	-0-	86	1	14140	3	Y	2324	2397	0			65
						2556	9									

TOTAL GAS PROD: 161,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,609

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	27181	-0-	27181	27181	49	1	23973	3	Y	2872	1155	0	1531	1	186
						3159	9									
*08	73314 X	46133	-0-	-27181	-0-	78	1	40439	3	Y	5105	5104	0	58	1	129
						5616	9									
*09	42750 X	39184	-0-	-3566	-0-	99	1	34630	3	Y	4050	4075	0	3	8	101
						4455	9									
*10	44175 X	30937	-0-	-13238	-0-	50	1	27871	3	Y	2742	2749	0			94
						3016	9									
*11	42750 X	21353	-0-	-21397	-0-	88	1	19293	3	Y	1793	1786	0			101
						1972	9									
*12	44175 X	19711	-0-	-24464	-0-	106	1	17421	3	Y	1985	2031	0			55
						2184	9									

TOTAL GAS PROD: 184,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,547

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	31273	-0-	31273	31273	55	1	27097	3	Y	3746	1507	0	1996	1	243
						4121	9									
08	74933 X	43660	-0-	-31273	-0-	74	1	37833	3	Y	5230	5282	0	59	1	132
						5753	9									
09	44820 X	36292	-0-	-8528	-0-	91	1	31853	3	Y	3953	3986	0			99
						4348	9									
10	46314 X	29287	-0-	-17027	-0-	46	1	26215	3	Y	2751	2756	0			94
						3026	9									
11	44820 X	18965	-0-	-25855	-0-	77	1	16952	3	Y	1760	1755	0			99
						1936	9									
12	46314 X	NO RPT	-0-	-46314	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 159,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,440

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	46717 X	1593	-0-	-45124	-0-	1	1	1471	3	Y	110	108	1			2
						121	9									
*11	45210 X	39604	-0-	-5606	-0-	83	1	35368	3	Y	3775	3757	1			20
						4153	9									
*12	46717 X	34113	-0-	-12604	-0-	68	1	29814	3	Y	3846	3833	1			33
						4231	9									

TOTAL GAS PROD: 75,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,731

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	9670	-0-	9670	9670	214	1	7650	3	Y	1642	918	0	456	1	268
						1806	9									
07	31733 X	22063	-0-	-9670	-0-	116	1	16011	3	Y	5396	2536	0	3082	1	46
						5936	9									
08	22847 X	22847	-0-	-0-	-0-	98	1	18032	3	Y	4288	3855	0	436	1	43
						4717	9									
09	19380 X	17428	-0-	-1952	-0-	110	1	13810	3	Y	3189	3202	0			30
						3508	9									
10	20026 X	14028	-0-	-5998	-0-	63	1	12025	3	Y	1764	1765	0			29
						1940	9									
*11	19380 X	10784	-0-	-8596	-0-	106	1	8841	3	Y	1670	1673	0			26
						1837	9									
*12	20026 X	9828	-0-	-10198	-0-	121	1	8365	3	Y	1220	1228	0			18
						1342	9									

TOTAL GAS PROD: 106,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,169

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	21018 X	14405	-0-	-6613	-0-	132	1	11467	3	Y	2551	1680	0	807	1	64
						2806	9									
09	20624 X	20624	-0-	-0-	-0-	75	1	16015	3	Y	4122	4096	0	27	1	63
						4534	9									
10	31166 X	31166	-0-	-0-	-0-	162	1	24684	3	Y	5745	5720	0			88
						6320	9									
11	22752 X	22752	-0-	-0-	-0-	63	1	16039	3	Y	6045	5990	0			143
						6650	9									
12	21018 X	20428	-0-	-590	-0-	66	1	14299	3	Y	5512	5532	0			123
						6063	9									

TOTAL GAS PROD: 109,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,975

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	29760 X	18364	-0-	-11396	-0-	150	1	13118	3	Y	4633	3052	0	1465	1	116
						5096	9									
*09	28800 X	22993	-0-	-5807	-0-	84	1	17861	3	Y	4589	4604	0	30	1	71
						5048	9									
*10	29760 X	26821	-0-	-2939	-0-	143	1	21774	3	Y	4458	4461	0			68
						4904	9									
*11	28800 X	23148	-0-	-5652	-0-	72	1	18283	3	Y	4357	4322	0			103
						4793	9									
*12	29760 X	17532	-0-	-12228	-0-	59	1	12946	3	Y	4115	4126	0			92
						4527	9									

TOTAL GAS PROD: 108,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,152

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	29760 X	17315	-0-	-12445	-0-	134	1	11636	3	Y	5041	3321	0	1594	1	126
						5545	9									
*09	28800 X	22662	-0-	-6138	-0-	79	1	16719	3	Y	5331	5338	0	35	1	82
						5864	9					2	8			
*10	29760 X	24963	-0-	-4797	-0-	125	1	19155	3	Y	5166	5169	0			79
						5683	9									
*11	28800 X	17070	-0-	-11730	-0-	50	1	12800	3	Y	3836	3824	0			91
						4220	9									
*12	29760 X	15370	-0-	-14390	-0-	51	1	11026	3	Y	3903	3907	0			87
						4293	9									

TOTAL GAS PROD: 97,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,277

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	T. A.	3290	-0-	3290	3290	1638	3	1652	9	Y	1502	882	1			620
*05	T. A.	9187	-0-	9187	12477	4102	3	5085	9	Y	4623	4705	1			538
*06	T. A.	17456	-0-	17456	29933	10993	3	6463	9	Y	5875	4627	0	1713	1	73
*07	T. A.	15772	-0-	15772	45705	83	1	12069	3	Y	3291	3318	0			46
						3620	9									
*08	62474 X	16769	-0-	-45705	-0-	84	1	12355	3	Y	3936	3927	0			55
						4330	9									
*09	13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	92	1	10418	3	Y	2790	2804	0			41
						3069	9									
*10	12484 X	12484	-0-	-0-	-0-	124	1	9778	3	Y	2347	2337	0			51
						2582	9									
11	11070 X	10401	-0-	-669	-0-	187	1	7574	3	Y	2400	2392	0			59
						2640	9									
*12	14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	105	1	10253	3	Y	3380	3384	0			55
						3718	9									

TOTAL GAS PROD: 113,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,144

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	W	5276	-0-	5276	5276	1835	3	3441	9	Y	3128	1837	1			1291
*05	0	W	6852	-0-	6852	12128	2119	3	4733	9	Y	4303	5093	1			501
*06	0	W	21749	-0-	21749	33877	15277	3	6472	9	Y	5884	4635	0	1677	1	73
*07	0	W	14382	-0-	14382	48259	67	1	9669	3	Y	4224	4239	0			58
							4646	9									
*08	0	W	13080	-0-	13080	61339	64	1	9415	3	Y	3274	3286	0			46
							3601	9									
*09	0	W	10981	-0-	10981	72320	69	1	7878	3	Y	2758	2762	0	1	8	41
							3034	9									
*10	0	W	10359	-0-	10359	82679	102	1	7987	3	Y	2064	2060	0			45
							2270	9									
11	0	W	9954	-0-	9954	92633	186	1	7512	3	Y	2051	2046	0			50
							2256	9									
12	0	W	10168	-0-	10168	102801	83	1	8149	3	Y	1760	1781	0			29
							1936	9									

TOTAL GAS PROD: 102,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,446

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		30173	-0-	30173	30173	54	1	26208	3	Y	3555	1430	0	1894	1	231
							3911	9									
08	78178	X	48005	-0-	-30173	-0-	82	1	41984	3	Y	5399	5432	0	61	1	137
							5939	9									
09	43260	X	41224	-0-	-2036	-0-	104	1	36507	3	Y	4194	4226	0			105
							4613	9									
10	44702	X	34331	-0-	-10371	-0-	55	1	31063	3	Y	2921	2926	0			100
							3213	9									
11	43260	X	21427	-0-	-21833	-0-	88	1	19359	3	Y	1800	1799	0			101
							1980	9									
12	44702	X	19988	-0-	-24714	-0-	107	1	17682	3	Y	1999	2044	0			56
							2199	9									

TOTAL GAS PROD: 195,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,868

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.	28903	-0-	28903	28903	68	1	26576	3	Y	2054	1892	0	121	1	41
						2259	9									

TOTAL GAS PROD: 28,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,054

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	34669	-0-	34669	34669	74	1	28550	3	Y	5495	5061	0	325	1	109
						6045	9									

TOTAL GAS PROD: 34,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,495

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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.	36046	-0-	36046	36046	75	1	28918	3	Y	6412	5906	0	379	1	127
						7053	9									

TOTAL GAS PROD: 36,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,412

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	24261	-0-	24261	24261	70	1	19881	3	Y	3914	3381	0	759	1	59
						4305	9									
*07	41247 X	16986	-0-	-24261	-0-	47	1	13481	3	Y	3144	3158	0			45
						3458	9									
*08	27404 X	17706	-0-	-9698	-0-	87	1	14521	3	Y	2816	2801	0			60
						3098	9									
*09	26520 X	18657	-0-	-7863	-0-	126	1	15169	3	Y	3056	3052	0			64
						3362	9									
*10	27404 X	20112	-0-	-7292	-0-	89	1	17165	3	Y	2598	2430	0	157	1	75
						2858	9									
*11	26520 X	18885	-0-	-7635	-0-	33	1	16096	3	Y	2505	2517	0			63
						2756	9									
*12	27404 X	17996	-0-	-9408	-0-	37	1	15508	3	Y	2228	2247	0			44
						2451	9									

TOTAL GAS PROD: 134,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,261

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6743	82	0	6321	1	340
05	T. A.	29436	-0-	29436	29436	90	1	21292	3	Y	7291	6464	0	768	1	399
						34	4	8020	9							
*06	T. A.	29978	-0-	29978	59414	84	1	24112	3	Y	5256	4555	0	1020	1	80
						5782	9									
*07	79019 X	19605	-0-	-59414	-0-	56	1	16017	3	Y	3211	3245	0			46
						3532	9									
*08	36332 X	26084	-0-	-10248	-0-	102	1	17026	3	Y	8142	8014	0			174
						8956	9									
*09	35160 X	26135	-0-	-9025	-0-	174	1	20857	3	Y	4640	4717	0			97
						5104	9									
*10	36332 X	23798	-0-	-12534	-0-	101	1	19465	3	Y	3847	3598	0	235	1	111
						4232	9									
*11	35160 X	25315	-0-	-9845	-0-	44	1	21635	3	Y	3305	3333	0			83
						3636	9									
*12	36332 X	24790	-0-	-11542	-0-	50	1	21409	3	Y	3028	3051	0			60
						3331	9									

TOTAL GAS PROD: 205,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,463

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	36740	-0-	36740	36740	101	1	28855	3	Y	7069	6090	0	1371	1	107
						7776	9									
*07	62450 X	25710	-0-	-36740	-0-	69	1	19863	3	Y	5253	5284	0			76
						5778	9									
*08	23398 X	23398	-0-	-0-	-0-	116	1	19411	3	Y	3519	3520	0			75
						3871	9									
*09	30867 X	30867	-0-	-0-	-0-	205	1	24621	3	Y	5492	5452	0			115
						6041	9									
*10	31080 X	31080	-0-	-0-	-0-	129	1	24877	3	Y	5522	5165	0	313	1	159
						6074	9									
*11	22906 X	22906	-0-	-0-	-0-	38	1	18252	3	Y	4196	4250	0			105
						4616	9									
*12	31785 X	31785	-0-	-0-	-0-	64	1	26991	3	Y	4300	4319	0			86
						4730	9									

TOTAL GAS PROD: 202,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	T. A.	2701	-0-	2701	2701	1235	3	1466	9	Y	1333	783	1			550
*05	T. A.	14057	-0-	14057	16758	8375	3	5682	9	Y	5165	5114	1			601
*06	T. A.	15005	-0-	15005	31763	9235	3	5770	9	Y	5245	4131	0	1650	1	65
*07	T. A.	11184	-0-	11184	42947	60	1	8735	3	Y	2172	2207	0			30
						2389	9									
*08	54778 X	11831	-0-	-42947	-0-	59	1	8703	3	Y	2790	2781	0			39
						3069	9									
*09	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	85	1	9594	3	Y	2901	2868	0	30	8	42
						3191	9									
*10	14581 X	14581	-0-	-0-	-0-	150	1	11755	3	Y	2433	2398	0	24	8	53
						2676	9									
11	13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	250	1	10113	3	Y	3192	3167	0			78
						3511	9									
12	11439 X	5033	-0-	-6406	-0-	36	1	3531	3	Y	1333	1389	0			22
						1466	9									

TOTAL GAS PROD: 101,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,564

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	T. A.	5109	-0-	5109	5109	2324	3	2785	9	Y	2532	1487	1			1045
*05	T. A.	14891	-0-	14891	20000	10250	3	4641	9	Y	4219	4773	1			491
*06	T. A.	22202	-0-	22202	42202	15530	3	6672	9	Y	6065	4719	0	1689	1	74
												74	8			
*07	T. A.	18112	-0-	18112	60314	87	1	12645	3	Y	4891	4897	0			68
						5380	9									
*08	T. A.	17733	-0-	17733	78047	87	1	12676	3	Y	4518	4523	0			63
						4970	9									
*09	91690 X	13643	-0-	-78047	-0-	88	1	9932	3	Y	3294	3284	0	25	8	48
						3623	9									
*10	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	113	1	8920	3	Y	2640	2579	0	52	8	57
						2904	9									
11	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	226	1	9147	3	Y	2443	2439	0	1	8	60
						2687	9									
12	11718 X	10946	-0-	-772	-0-	79	1	7704	3	Y	2875	2888	0			47
						3163	9									

TOTAL GAS PROD: 126,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,477

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	7884	-0-	7884	7884	4739	3	3145	9	Y	2859	2526	1			333
06	T. A.	20190	-0-	20190	28074	14494	3	5696	9	Y	5178	4079	0	1368	1	64
07	T. A.	23133	-0-	23133	51207	125	1	18188	3	Y	4382	4385	0			61
						4820	9									
08	T. A.	16542	-0-	16542	67749	82	1	12063	3	Y	3997	4002	0			56
						4397	9									
09	80655 X	12906	-0-	-67749	-0-	80	1	9030	3	Y	3451	3456	0			51
						3796	9									
10	9052 X	5666	-0-	-3386	-0-	56	1	4419	3	Y	1083	1110	0			24
						1191	9									
11	8760 X	7199	-0-	-1561	-0-	135	1	5460	3	Y	1458	1446	0			36
						1604	9									
*12	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	92	1	8971	3	Y	2551	2546	0			41
						2806	9									

TOTAL GAS PROD: 105,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,959

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	6588	-0-	6588	6588	4288	3	2300	9	Y	2091	1848	1			243
06	T. A.	24837	-0-	24837	31425	18418	3	6419	9	Y	5835	4596	0	1410	1	72
07	T. A.	27802	-0-	27802	59227	153	1	22147	3	Y	5002	5005	0			69
						5502	9									
08	T. A.	23257	-0-	23257	82484	124	1	18127	3	Y	4551	4556	0			64
						5006	9									
09	99858 X	17374	-0-	-82484	-0-	117	1	13269	3	Y	3625	3632	0	4	8	53
						3988	9									
10	15566 X	15566	-0-	-0-	-0-	158	1	12404	3	Y	2731	2724	0			60
						3004	9									
11	15550 X	15550	-0-	-0-	-0-	292	1	11845	3	Y	3103	3087	0			76
						3413	9									
*12	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	110	1	10755	3	Y	2876	2905	0			47
						3164	9									

TOTAL GAS PROD: 145,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,814

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	T. A.	531	-0-	531	531	465	3	66	9	Y	60	35	1			25
05	T. A.	8678	-0-	8678	9209	6031	3	2647	9	Y	2406	2151	1			280
06	T. A.	13204	-0-	13204	22413	8576	3	4628	9	Y	4207	3314	0	1121	1	52
07	T. A.	15643	-0-	15643	38056	74	1	10704	3	Y	4423	4414	0			61
						4865	9									
08	T. A.	17222	-0-	17222	55278	82	1	12047	3	Y	4630	4626	0			65
						5093	9									
09	T. A.	15262	-0-	15262	70540	92	1	10499	3	Y	4246	4249	0			62
						4671	9									
*10	82500 X	11960	-0-	-70540	-0-	106	1	8323	3	Y	3210	3202	0			70
						3531	9									
*11	13545 X	13545	-0-	-0-	-0-	246	1	9946	3	Y	3048	3043	0			75
						3353	9									
*12	17492 X	17492	-0-	-0-	-0-	139	1	13669	3	Y	3349	3370	0			54
						3684	9									

TOTAL GAS PROD: 113,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,579

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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.	44254	-0-	44254	44254	91	1	35019	3	Y	8313	7657	0	491	1	165
						9144	9									

TOTAL GAS PROD: 44,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,313

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	14595	-0-	14595	14595	36	1	13925	3	Y	576	490	0	31	1	11
						634	9					44	8			

TOTAL GAS PROD: 14,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	13211	-0-	13211	13211	50	1	7978	3	Y	4660	4750	1			19
						5126	9									
*11	T. A.	19591	-0-	19591	32802	55	1	14182	3	Y	4867	4798	1			88
						5354	9									
12	T. A.	19382	-0-	19382	52184	62	1	12561	3	Y	6089	6118	1			59
						6698	9									

TOTAL GAS PROD: 52,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,616

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	T. A.	26128	-0-	26128	26128	150	1	20765	3	Y	4739	1992	0	2706	1	41
						5213	9									
*08	58130 X	32002	-0-	-26128	-0-	141	1	26105	3	Y	5233	4689	0	532	1	53
						5756	9									
*09	35490 X	27998	-0-	-7492	-0-	183	1	22942	3	Y	4430	4441	0			42
						4873	9									
*10	36673 X	26363	-0-	-10310	-0-	117	1	22503	3	Y	3403	3389	0			56
						3743	9									
*11	35490 X	19763	-0-	-15727	-0-	206	1	17106	3	Y	2228	2249	0			35
						2451	9									
*12	36673 X	17179	-0-	-19494	-0-	217	1	15035	3	Y	1752	1761	0			26
						1927	9									

TOTAL GAS PROD: 149,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,785

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	5667	-0-	5667	5667	2839	3	2828	9	Y	2571	2425	1			146
*06	T. A.	12059	-0-	12059	17726	19	1	7680	3	Y	3964	3841	1			269
						4360	9									
*07	41941 X	24215	-0-	-17726	-0-	23	1	16260	3	Y	7211	7422	1			58
						7932	9									
*08	19146 X	19146	-0-	-0-	-0-	24	1	15469	3	Y	3321	3325	1			54
						3653	9									
*09	15183 X	15183	-0-	-0-	-0-	22	1	12466	3	Y	2450	2465	1			39
						2695	9									
10	15686 X	12931	-0-	-2755	-0-	40	1	10725	3	Y	1969	1964	1			44
						2166	9									
*11	15180 X	9399	-0-	-5781	-0-	33	1	7151	3	Y	2014	2002	1			56
						2215	9									
*12	15686 X	11644	-0-	-4042	-0-	56	1	9153	3	Y	2214	2196	1	1	8	73
						2435	9									

TOTAL GAS PROD: 110,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,714

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	7009	-0-	7009	7009	3615	3	3394	9	Y	3085	2910	1			175
06	T. A.	15752	-0-	15752	22761	25	1	10221	3	Y	5005	4841	1			339
						5506	9									
*07	56079 X	33318	-0-	-22761	-0-	33	1	23131	3	Y	9231	9496	1			74
						10154	9									
*08	28654 X	28654	-0-	-0-	-0-	38	1	24239	3	Y	3979	3988	1			65
						4377	9									
*09	23670 X	19837	-0-	-3833	-0-	30	1	17203	3	Y	2367	2393	1	1	8	38
						2604	9									
*10	24459 X	16050	-0-	-8409	-0-	52	1	13906	3	Y	1902	1897	1			43
						2092	9									
*11	23670 X	13407	-0-	-10263	-0-	52	1	11142	3	Y	2012	1999	1			56
						2213	9									
*12	24459 X	13955	-0-	-10504	-0-	68	1	10973	3	Y	2649	2618	1			87
						2914	9									

TOTAL GAS PROD: 147,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,230

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	5606	-0-	5606	5606	2801	3	2805	9	Y	2550	2406	1			144
06	T. A.	14030	-0-	14030	19636	21	1	8644	3	Y	4877	4690	1			331
						5365	9									
07	T. A.	30322	-0-	30322	49958	29	1	20252	3	Y	9128	9386	1			73
						10041	9									
*08	73539 X	23581	-0-	-49958	-0-	29	1	18610	3	Y	4493	4493	1			73
						4942	9									
*09	21128 X	21128	-0-	-0-	-0-	32	1	18454	3	Y	2402	2437	1			38
						2642	9									
*10	16771 X	13788	-0-	-2983	-0-	45	1	12108	3	Y	1486	1491	1			33
						1635	9									
*11	16230 X	14817	-0-	-1413	-0-	60	1	12977	3	Y	1618	1606	1			45
						1780	9									
*12	16771 X	16734	-0-	-37	-0-	84	1	13712	3	Y	2671	2628	1			88
						2938	9									

TOTAL GAS PROD: 140,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,225

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	5592	-0-	5592	5592	2856	3	2736	9	Y	2487	2346	1			141
06	T. A.	14683	-0-	14683	20275	23	1	9300	3	Y	4873	4683	1			331
						5360	9									
07	T. A.	29498	-0-	29498	49773	28	1	19429	3	Y	9128	9386	1			73
						10041	9									
*08	74602 X	24829	-0-	-49773	-0-	26	1	16334	3	Y	7699	7647	1			125
						8469	9									
*09	19197 X	19197	-0-	-0-	-0-	28	1	16154	3	Y	2741	2822	1			44
						3015	9									
*10	19282 X	15293	-0-	-3989	-0-	48	1	12823	3	Y	2202	2197	1			49
						2422	9									
*11	18660 X	11956	-0-	-6704	-0-	44	1	9433	3	Y	2254	2240	1			63
						2479	9									
*12	19282 X	17002	-0-	-2280	-0-	82	1	13253	3	Y	3334	3287	1			110
						3667	9									

TOTAL GAS PROD: 138,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,718

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	3821	-0-	3821	3821	1720	3	2101	9	Y	1910	1802	1			108
06	T. A.	14103	-0-	14103	17924	21	1	8733	3	Y	4863	4641	1			330
						5349	9									
07	T. A.	30057	-0-	30057	47981	29	1	20324	3	Y	8822	9081	1			71
						9704	9									
08	T. A.	27832	-0-	27832	75813	30	1	19289	3	Y	7739	7684	1			126
						8513	9									
*09	95649 X	19836	-0-	-75813	-0-	27	1	15268	3	Y	4128	4182	1	6	8	66
						4541	9									
*10	16647 X	14098	-0-	-2549	-0-	44	1	11868	3	Y	1987	2009	1			44
						2186	9									
*11	16110 X	12016	-0-	-4094	-0-	45	1	9734	3	Y	2034	2021	1			57
						2237	9									
*12	16647 X	11765	-0-	-4882	-0-	54	1	8778	3	Y	2666	2635	1			88
						2933	9									

TOTAL GAS PROD: 133,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	4849	-0-	4849	4849	2734	3	2115	9	Y	1923	1814	1			109
06	T. A.	16291	-0-	16291	21140	26	1	10792	3	Y	4975	4747	1			337
						5473	9									
07	T. A.	23282	-0-	23282	44422	23	1	16212	3	Y	6406	6691	1			52
						7047	9									
08	T. A.	28127	-0-	28127	72549	31	1	19781	3	Y	7559	7488	1			123
						8315	9									
*09	97654 X	25105	-0-	-72549	-0-	31	1	17989	3	Y	6441	6461	1			103
						7085	9									
*10	20276 X	20276	-0-	-0-	-0-	54	1	14528	3	Y	5176	5163	1			116
						5694	9									
*11	14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	55	1	11990	3	Y	2416	2465	1			67
						2658	9									
*12	17012 X	17012	-0-	-0-	-0-	83	1	13535	3	Y	3085	3051	1			101
						3394	9									

TOTAL GAS PROD: 149,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,981

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	2671	-0-	2671	2671	2053	3	618	9	Y	562	497	1			65
06	T. A.	13316	-0-	13316	15987	10036	3	3280	9	Y	2982	2348	0	662	1	37
07	T. A.	6742	-0-	6742	22729	23	1	3396	3	Y	3021	3016	0			42
						3323	9									
08	T. A.	16319	-0-	16319	39048	80	1	11675	3	Y	4149	4133	0			58
						4564	9									
09	T. A.	19169	-0-	19169	58217	134	1	15226	3	Y	3463	3470	0			51
						3809	9									
10	T. A.	7785	-0-	7785	66002	79	1	6185	3	Y	1383	1404	0			30
						1521	9									
11	T. A.	8640	-0-	8640	74642	171	1	6908	3	Y	1419	1414	0			35
						1561	9									
12	T. A.	15301	-0-	15301	89943	129	1	12678	3	Y	2267	2265	0			37
						2494	9									

TOTAL GAS PROD: 89,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,246

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	T. A.	782	-0-	782	782	542	3	240	9	Y	218	128	1			90
05	T. A.	4226	-0-	4226	5008	3267	3	959	9	Y	872	861	1			101
06	T. A.	16038	-0-	16038	21046	11058	3	4980	9	Y	4527	3565	0	1007	1	56
*07	26983 X	5937	-0-	-21046	-0-	34	1	4855	3	Y	953	996	0			13
						1048	9									
*08	14158 X	14158	-0-	-0-	-0-	81	1	11782	3	Y	2086	2070	0			29
						2295	9									
*09	11700 X	2207	-0-	-9493	-0-	15	1	1741	3	Y	410	433	0			6
						451	9									
*10	12090 X	82	-0-	-12008	-0-	5	3	77	9	Y	70	74	0			2
*11	11700 X	-0-	-0-	-11700	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*12	15391 X	15391	-0-	-0-	-0-	122	1	11917	3	Y	3047	2997	0			50
						3352	9									

TOTAL GAS PROD: 58,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,183

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	30064	-0-	30064	30064	53	1	25845	3	Y	3787	1523	0	2018	1	246
						4166	9									
*08	73235 X	43171	-0-	-30064	-0-	73	1	37482	3	Y	5105	5164	0	58	1	129
						5616	9									
*09	43080 X	36531	-0-	-6549	-0-	91	1	32019	3	Y	4019	3992	0	57	8	99
						4421	9									
*10	44516 X	29212	-0-	-15304	-0-	46	1	25950	3	Y	2924	2923	0			100
						3216	9									
*11	43080 X	23964	-0-	-19116	-0-	100	1	21848	3	Y	1833	1830	0			103
						2016	9									
*12	44516 X	20746	-0-	-23770	-0-	112	1	18479	3	Y	1959	2007	0			55
						2155	9									

TOTAL GAS PROD: 183,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,627

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	25345	-0-	25345	25345	10	1	19845	3	Y	4991	1053	0	3654	1	284
						5490	9									
*09	208623 X	183278	-0-	-25345	-0-	300	1	150920	3	Y	28905	28682	0	166	1	208
						31796	9					133	8			
*10	209695 X	209695	-0-	-0-	-0-	1675	1	174187	3	Y	30564	30448	0	75	8	249
						33620	9									
*11	54143 X	54143	-0-	-0-	-0-	270	1	45597	3	Y	7524	7481	0	61	8	65
						8276	9									
*12	50004 X	50004	-0-	-0-	-0-	200	1	41803	3	Y	7274	7228	0	3	8	108
						8001	9									

TOTAL GAS PROD: 522,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,258

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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	39810 X	NO RPT	-0-	-39810	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	41137 X	NO RPT	-0-	-41137	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	54368 X	54368	-0-	-0-	-0-	273	1	46019	3	Y	7342	7238	0	124	8	63
						8076	9									
*12	49540 X	49540	-0-	-0-	-0-	199	1	41468	3	Y	7157	7084	0	30	8	106
						7873	9									

TOTAL GAS PROD: 103,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,499

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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	44610 X	NO RPT	-0-	-44610	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	46097 X	NO RPT	-0-	-46097	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	57498 X	57498	-0-	-0-	-0-	286	1	48181	3	Y	8210	8218	0	4	8	71
						9031	9									
*12	53489 X	53489	-0-	-0-	-0-	213	1	44544	3	Y	7938	7883	0	8	8	118
						8732	9									

TOTAL GAS PROD: 110,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,148

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	21219	-0-	21219	21219	9	1	16402	3	Y	4371	922	0	3200	1	249
						4808	9									
*09	79950 X	58731	-0-	-21219	-0-	94	1	47482	3	Y	10141	10259	0	58	1	73
						11155	9									
*10	48985 X	48985	-0-	-0-	-0-	382	1	39686	3	Y	8106	8110	0	3	8	66
						8917	9									
*11	44358 X	44358	-0-	-0-	-0-	216	1	36475	3	Y	6970	6960	0	16	8	60
						7667	9									
*12	43065 X	43065	-0-	-0-	-0-	167	1	34903	3	Y	7268	7075	0	147	8	106
						7995	9									

TOTAL GAS PROD: 216,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,856

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	27200	-0-	27200	27200	12	1	21543	3	Y	5132	1083	0	3757	1	292
						5645	9									
*09	91649 X	64449	-0-	-27200	-0-	104	1	52387	3	Y	10871	11008	0	62	1	78
						11958	9					15	8			
*10	57748 X	57748	-0-	-0-	-0-	445	1	46218	3	Y	10077	10051	0	22	8	82
						11085	9									
*11	56405 X	56405	-0-	-0-	-0-	268	1	45211	3	Y	9933	9756	0	174	8	85
						10926	9									
*12	56335 X	56335	-0-	-0-	-0-	221	1	46148	3	Y	9060	8954	0	57	8	134
						9966	9									

TOTAL GAS PROD: 262,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,073

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	24163	-0-	24163	24163	10	1	18429	3	Y	5204	1098	0	3810	1	296
						5724	9									
*09	73947 X	49784	-0-	-24163	-0-	83	1	41997	3	Y	7004	7201	0	40	1	51
						7704	9					8	8			
*10	43335 X	43335	-0-	-0-	-0-	352	1	36541	3	Y	5856	5760	0	100	8	47
						6442	9									
*11	37535 X	37535	-0-	-0-	-0-	185	1	31197	3	Y	5594	5592	0			49
						6153	9									
*12	38750 X	35686	-0-	-3064	-0-	147	1	30673	3	Y	4424	4407	0			66
						4866	9									

TOTAL GAS PROD: 190,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,082

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	21874	-0-	21874	21874	9	1	16466	3	Y	4908	1036	0	3593	1	279
						5399	9									
*09	SHUT IN	40847	-0-	40847	62721	67	1	33511	3	Y	6608	6698	0	37	1	47
						7269	9					105	8			
*10	SHUT IN	34968	-0-	34968	97689	278	1	28851	3	Y	5308	5312	0			43
						5839	9									
11	SHUT IN	31263	-0-	31263	128952	151	1	25520	3	Y	5084	5083	0			44
						5592	9									
12	SHUT IN	31922	-0-	31922	160874	130	1	27096	3	Y	4269	4250	0			63
						4696	9									

TOTAL GAS PROD: 160,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,177

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

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-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7752 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-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	34092	-0-	34092	34092	62	1	30233	3	Y	3452	1388	0	1840	1	224
						3797	9									
08	SHUT IN	45822	-0-	45822	79914	79	1	40913	3	Y	4391	4454	0	50	1	111
						4830	9									
09	SHUT IN	37240	-0-	37240	117154	95	1	33494	3	Y	3319	3346	0	1	8	83
						3651	9									
10	SHUT IN	32728	-0-	32728	149882	53	1	29609	3	Y	2787	2775	0			95
						3066	9									
11	SHUT IN	23723	-0-	23723	173605	97	1	21334	3	Y	2084	2062	0			117
						2292	9									
12	SHUT IN	22104	-0-	22104	195709	118	1	19522	3	Y	2240	2294	0			63
						2464	9									

TOTAL GAS PROD: 195,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,273

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	33158	-0-	33158	33158	59	1	28663	3	Y	4033	1622	0	2149	1	262
						4436	9									
*08	78150 X	44992	-0-	-33158	-0-	77	1	39832	3	Y	4621	4714	0	52	1	117
						5083	9									
*09	45180 X	37188	-0-	-7992	-0-	95	1	33220	3	Y	3521	3547	0	3	8	88
						3873	9									
*10	46686 X	32663	-0-	-14023	-0-	52	1	29099	3	Y	3193	3172	0			109
						3512	9									
*11	45180 X	NO RPT	-0-	-45180	-0-					Y	NO RPT					109
*12	46686 X	NO RPT	-0-	-46686	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 148,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,368

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

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-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	11009	-0-	11009	11009	147	1	10484	3	Y	344	298	0	31	1	15
						378	9									
12	SHUT IN	54856	-0-	54856	65865	114	1	44306	3	Y	9487	8753	0	561	1	188
						10436	9									

TOTAL GAS PROD: 65,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,831

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	23971	-0-	23971	23971	220	1	15702	3	Y	7317	6341	0	661	1	315
						8049	9									
12	SHUT IN	66383	-0-	66383	90354	134	1	51764	3	Y	13168	12444	0	778	1	261
						14485	9									

TOTAL GAS PROD: 90,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,485

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	37617	-0-	37617	37617	489	1	34974	3	Y	1958	1697	0	177	1	84
						2154	9									
12	SHUT IN	67632	-0-	67632	105249	151	1	58653	3	Y	8025	7476	0	474	1	159
						8828	9									

TOTAL GAS PROD: 105,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,983

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	27056	-0-	27056	27056	322	1	22986	3	Y	3407	2952	0	308	1	147
						3748	9									
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27056					Y	8196	7696	0	484	1	163

TOTAL GAS PROD: 27,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,603

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1359	1142	0	143	1	74
06	SHUT IN	18285	-0-	18285	18285	50	1	14488	3	Y	3403	2765	0	660	1	52
						3743	9									
*07	52015 X	33730	-0-	-18285	-0-	100	1	28832	3	Y	4359	4348	0			63
						4795	9									
*08	30630 X	30630	-0-	-0-	-0-	164	1	27492	3	Y	2581	2589	0			55
						2839	9									
*09	29799 X	29799	-0-	-0-	-0-	217	1	25928	3	Y	3262	3249	0			68
						3588	9									
*10	42270 X	42270	-0-	-0-	-0-	196	1	37691	3	Y	3698	3459	0	201	1	106
						4068	9									
*11	44632 X	44632	-0-	-0-	-0-	83	1	40305	3	Y	3855	3864	0			97
						4241	9									
*12	41840 X	41840	-0-	-0-	-0-	89	1	38113	3	Y	3305	3336	0			66
						3636	9									

TOTAL GAS PROD: 241,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,822

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	17450	-0-	17450	17450	47	1	13320	3	Y	3708	2999	0	719	1	56
						4079	9									
*07	52227 X	34777	-0-	-17450	-0-	99	1	28363	3	Y	5738	5711	0			83
						6312	9									
*08	32953 X	31028	-0-	-1925	-0-	153	1	25697	3	Y	4592	4577	0			98
						5051	9									
*09	31890 X	24056	-0-	-7834	-0-	180	1	21575	3	Y	2042	2097	0			43
						2246	9									
*10	32953 X	31288	-0-	-1665	-0-	144	1	27830	3	Y	2801	2620	0	143	1	81
						3081	9									
*11	36097 X	36097	-0-	-0-	-0-	67	1	32767	3	Y	2964	2971	0			74
						3260	9									
*12	32953 X	32531	-0-	-422	-0-	71	1	30046	3	Y	2194	2224	0			44
						2413	9									

TOTAL GAS PROD: 207,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,039

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	17256	-0-	17256	17256	48	1	13709	3	Y	3178	2579	0	616	1	48
						3496	9									
*07	49241 X	31985	-0-	-17256	-0-	92	1	26530	3	Y	4873	4851	0			70
						5360	9									
*08	28055 X	26820	-0-	-1235	-0-	127	1	21207	3	Y	4892	4858	0			104
						5381	9									
*09	27150 X	19055	-0-	-8095	-0-	128	1	15357	3	Y	3210	3247	0			67
						3531	9									
*10	28055 X	19659	-0-	-8396	-0-	86	1	16674	3	Y	2508	2346	0	157	1	72
						2759	9									
*11	27150 X	18802	-0-	-8348	-0-	33	1	15907	3	Y	2601	2608	0			65
						2861	9									
*12	28055 X	15236	-0-	-12819	-0-	30	1	12643	3	Y	2329	2348	0			46
						2562	9									

TOTAL GAS PROD: 148,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,591

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	3487	-0-	3487	3487	988	3	2499	9	Y	2272	2143	1			129
06	SHUT IN	8493	-0-	8493	11980	11	1	4735	3	Y	3406	3304	1			231
						3747	9									
07	SHUT IN	29959	-0-	29959	41939	30	1	21314	3	Y	7832	8000	1			63
						8615	9									
08	SHUT IN	27012	-0-	27012	68951	30	1	19358	3	Y	6931	6881	1			113
						7624	9									
*09	88786 X	19835	-0-	-68951	-0-	23	1	13316	3	Y	5905	5924	1			94
						6496	9									
*10	16398 X	16398	-0-	-0-	-0-	41	1	11136	3	Y	4746	4734	1			106
						5221	9									
*11	11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	43	1	9368	3	Y	2194	2239	1			61
						2413	9									
*12	13172 X	13172	-0-	-0-	-0-	61	1	9824	3	Y	2988	2951	1			98
						3287	9									

TOTAL GAS PROD: 130,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,274

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

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

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

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4092	-0-	4092	4092	1658	3	2434	9	Y	2213	2088	1			125
06	SHUT IN	14985	-0-	14985	19077	24	1	9948	3	Y	4557	4373	1			309
						5013	9									
07	SHUT IN	31063	-0-	31063	50140	34	1	23683	3	Y	6678	6933	1			54
						7346	9									
08	SHUT IN	32782	-0-	32782	82922	41	1	26154	3	Y	5988	5945	1			97
						6587	9									
09	SHUT IN	25883	-0-	25883	108805	35	1	20234	3	Y	5104	5119	1			82
						5614	9									
10	SHUT IN	22496	-0-	22496	131301	67	1	17918	3	Y	4101	4091	1			92
						4511	9									
11	SHUT IN	18796	-0-	18796	150097	66	1	14212	3	Y	4107	4084	1			115
						4518	9									
12	SHUT IN	14406	-0-	14406	164503	71	1	11508	3	Y	2570	2601	1			84
						2827	9									

TOTAL GAS PROD: 164,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,318

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3429	-0-	3429	3429	1190	3	2239	9	Y	2035	1920	1			115
06	SHUT IN	11764	-0-	11764	15193	17	1	7041	3	Y	4278	4103	1			290
						4706	9									
07	SHUT IN	23971	-0-	23971	39164	24	1	17052	3	Y	6268	6508	1			50
						6895	9									
08	SHUT IN	23996	-0-	23996	63160	28	1	17725	3	Y	5675	5633	1			92
						6243	9									
09	SHUT IN	17892	-0-	17892	81052	22	1	12550	3	Y	4836	4851	1			77
						5320	9									
10	SHUT IN	15553	-0-	15553	96605	42	1	11236	3	Y	3886	3876	1			87
						4275	9									
11	SHUT IN	13389	-0-	13389	109994	45	1	9639	3	Y	3368	3361	1			94
						3705	9									
12	SHUT IN	12011	-0-	12011	122005	63	1	10207	3	Y	1583	1625	1			52
						1741	9									

TOTAL GAS PROD: 122,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,929

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3379	-0-	3379	3379	1267	3	2112	9	Y	1920	1811	1			109
06	SHUT IN	12657	-0-	12657	16036	19	1	7622	3	Y	4560	4360	1			309
						5016	9									
07	SHUT IN	23504	-0-	23504	39540	25	1	17606	3	Y	5339	5605	1			43
						5873	9									
08	SHUT IN	21246	-0-	21246	60786	25	1	15917	3	Y	4822	4787	1			78
						5304	9									
09	SHUT IN	18065	-0-	18065	78851	24	1	13520	3	Y	4110	4122	1			66
						4521	9									
10	SHUT IN	16457	-0-	16457	95308	47	1	12778	3	Y	3302	3294	1			74
						3632	9									
11	SHUT IN	14431	-0-	14431	109739	50	1	10745	3	Y	3305	3287	1			92
						3636	9									
12	SHUT IN	13528	-0-	13528	123267	67	1	10922	3	Y	2308	2324	1			76
						2539	9									

TOTAL GAS PROD: 123,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,666

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	1018	-0-	1018	1018	671	3	347	9	Y	315	185	1			130
05	SHUT IN	10777	-0-	10777	11795	7400	3	3377	9	Y	3070	2843	1			357
06	SHUT IN	23598	-0-	23598	35393	16625	3	6973	9	Y	6339	4993	0	1625	1	78
07	SHUT IN	15640	-0-	15640	51033	72	1	10388	3	Y	4709	4722	0			65
						5180	9									
08	SHUT IN	13124	-0-	13124	64157	61	1	8887	3	Y	3796	3808	0			53
						4176	9									
09	SHUT IN	16219	-0-	16219	80376	107	1	12135	3	Y	3615	3615	0			53
						3977	9									
*10	87789 X	7413	-0-	-80376	-0-	69	1	5432	3	Y	1738	1753	0			38
						1912	9									
*11	12180 X	1290	-0-	-10890	-0-	11	1	456	3	Y	748	768	0			18
						823	9									
*12	19264 X	19264	-0-	-0-	-0-	153	1	15033	3	Y	3707	3665	0			60
						4078	9									

TOTAL GAS PROD: 108,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,037

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2248	-0-	2248	2248	797	3	1451	9	Y	1319	1244	1			75
06	SHUT IN	8705	-0-	8705	10953	12	1	5013	3	Y	3345	3193	1			227
						3680	9									
07	SHUT IN	25130	-0-	25130	36083	27	1	19349	3	Y	5231	5416	1			42
						5754	9									
08	SHUT IN	22251	-0-	22251	58334	27	1	17042	3	Y	4711	4676	1			77
						5182	9									
09	SHUT IN	19218	-0-	19218	77552	26	1	14778	3	Y	4013	4026	1			64
						4414	9									
10	SHUT IN	16019	-0-	16019	93571	46	1	12424	3	Y	3226	3218	1			72
						3549	9									
11	SHUT IN	13044	-0-	13044	106615	43	1	9428	3	Y	3248	3229	1			91
						3573	9									
12	SHUT IN	11414	-0-	11414	118029	51	1	8243	3	Y	2836	2834	1			93
						3120	9									

TOTAL GAS PROD: 118,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,929

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

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

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

ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271127 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

10	0 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
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	36394 X	32523	-0-	-3871	-0-	502	1	29791	2	N	2027	2401	1	5	8	120
						2230	9									
02	32536 X	27658	-0-	-4878	-0-	482	1	25390	2	N	1624	1440	1	3	8	301
						1786	9									
03	36022 X	28786	-0-	-7236	-0-	565	1	26332	2	N	1717	1622	1	2	8	394
						1889	9									
04	32460 X	26906	-0-	-5554	-0-	547	1	24592	2	N	1606	1618	1	3	8	379
						1767	9									
05	33139 X	26927	-0-	-6212	-0-	532	1	24631	2	N	1604	1436	1			547
						1764	9									
06	31470 X	26602	-0-	-4868	-0-	529	1	24356	2	N	1561	1249	1			859
						1717	9									
07	27664 X	27664	-0-	-0-	-0-	565	1	25344	2	N	1595	2132	1			322
						1755	9									
08	27238 X	27238	-0-	-0-	-0-	565	1	24978	2	N	1541	1254	1			609
						1695	9									
09	25595 X	25595	-0-	-0-	-0-	547	1	23432	2	N	1469	1249	1	6	8	823
						1616	9									
10	26102 X	24296	-0-	-1806	-0-	529	1	22238	2	N	1390	2126	1	2	8	85
						1529	9									
11	25260 X	22747	-0-	-2513	-0-	334	1	21186	2	N	1115	907	1	3	8	290
						1227	9									
*12	26805 X	26805	-0-	-0-	-0-	25049	2	1756	9	N	1596	1457	1			429

TOTAL GAS PROD: 323,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,845

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

01	60450 X	52502	-0-	-7948	-0-	584	1	46714	2	N	4731	5265	1	2	8	314
						5204	9									
02	54600 X	49999	-0-	-4601	-0-	644	1	43675	2	N	5164	4839	1	3	8	636
						5680	9									
03	60450 X	50001	-0-	-10449	-0-	704	1	43705	2	N	5084	4859	1	1	8	860
						5592	9									
04	54480 X	47988	-0-	-6492	-0-	690	1	42169	2	N	4663	4684	1	3	8	836
						5129	9									
05	55366 X	46109	-0-	-9257	-0-	649	1	40485	2	N	4523	4663	1			696
						4975	9									
06	53580 X	44308	-0-	-9272	-0-	690	1	39088	2	N	4118	3904	1			910
						4530	9									
07	47200 X	47200	-0-	-0-	-0-	713	1	41584	2	N	4457	4651	1			716
						4903	9									
08	46221 X	43894	-0-	-2327	-0-	679	1	38624	2	N	4174	4279	1	6	8	605
						4591	9									
09	44730 X	40269	-0-	-4461	-0-	673	1	35265	2	N	3937	3935	1			607
						4331	9									
10	46221 X	37683	-0-	-8538	-0-	603	1	32855	2	N	3841	3941	1	3	8	504
						4225	9									
11	44730 X	23028	-0-	-21702	-0-	385	1	20222	2	N	2201	2522	1	2	8	181
						2421	9									
12	46221 X	28287	-0-	-17934	-0-	209	1	25076	2	N	2729	2362	1			548
						3002	9									

TOTAL GAS PROD: 511,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,622

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14636 X	14636	-0-	-0-	-0-	12296	2	2340	9	N	2127	2227	1	7	8	390
02	13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	11602	2	2175	9	N	1977	2047	1			320
03	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	12595	2	2330	9	N	2118	2010	1	1	8	427
04	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	13040	2	2322	9	N	2111	2367	1	9	8	162
05	15626 X	15626	-0-	-0-	-0-	13313	2	2313	9	N	2103	2155	1			110
06	14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	12537	2	2160	9	N	1964	1620	1			454
07	15819 X	15819	-0-	-0-	-0-	13546	2	2273	9	N	2066	2238	1			282
08	15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	13160	2	2043	9	N	1857	1786	1	2	8	351
09	16113 X	16113	-0-	-0-	-0-	13889	2	2224	9	N	2022	2127	1	7	8	239
10	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	14952	2	2452	9	N	2229	2147	1	6	8	315
11	15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	13436	2	2299	9	N	2090	1978	1	11	8	416
*12	15523 X	15523	-0-	-0-	-0-	13113	2	2410	9	N	2191	2002	1	5	8	600

TOTAL GAS PROD: 184,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,855

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

01	46531 X	20416	-0-	-26115	-0-	319	1	19382	2	N	650	1267	1			229
						715	9									
02	40740 X	24091	-0-	-16649	-0-	342	1	22773	2	N	887	724	1	5	8	387
						976	9									
03	42563 X	26705	-0-	-15858	-0-	397	1	25219	2	N	990	537	1	5	8	835
						1089	9									
04	39390 X	24974	-0-	-14416	-0-	392	1	23539	2	N	948	1210	1	8	8	565
						1043	9									
05	31527 X	25717	-0-	-5810	-0-	384	1	24243	2	N	991	1246	1	4	8	306
						1090	9									
06	25830 X	22342	-0-	-3488	-0-	347	1	21074	2	N	837	177	1			966
						921	9									
07	26691 X	24836	-0-	-1855	-0-	390	1	23435	2	N	919	1244	1			641
						1011	9									
08	26691 X	24265	-0-	-2426	-0-	405	1	22895	2	N	877	907	1			611
						965	9									
09	24960 X	21891	-0-	-3069	-0-	367	1	20597	2	N	843	717	1	1	8	736
						927	9									
10	25730 X	19899	-0-	-5831	-0-	374	1	18450	2	N	977	1434	1			279
						1075	9									
11	24030 X	24	-0-	-24006	-0-	24	2			N	-0-					279
12	24831 X	-0-	-0-	-24831	-0-					N	-0-					279

TOTAL GAS PROD: 235,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,919

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28343	-0-	-3184	-0-	177	1	25402	2	N	2513	3072	1			339
							2764	9									
02	28476	X	24166	-0-	-4310	-0-	183	1	21768	2	N	2014	2013	1			340
							2215	9									
03	28303	X	9826	-0-	-18477	-0-	138	1	8850	2	N	762	722	1	1	8	379
							838	9									
04	27420	X	18381	-0-	-9039	-0-	146	1	16596	2	N	1490	1267	1			602
							1639	9									
05	28334	X	10095	-0-	-18239	-0-	85	1	9009	2	N	910	1244	1			268
							1001	9									
06	27420	X	-0-	-0-	-27420	-0-					N	-0-					268
07	21886	X	-0-	-0-	-21886	-0-					N	-0-					268
08	19003	X	-0-	-0-	-19003	-0-					N	-0-	146	1			122
09	18390	X	-0-	-0-	-18390	-0-					N	-0-					122
10	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					122
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			122

TOTAL GAS PROD: 90,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,691

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	22444	X	19922	-0-	-2522	-0-	123	1	17527	2	N	2065	2580	1			432
							2272	9									
02	20272	X	17776	-0-	-2496	-0-	133	1	15852	2	N	1628	1808	1			252
							1791	9									
03	20863	X	16747	-0-	-4116	-0-	230	1	14814	2	N	1548	894	1	2	8	904
							1703	9									
04	20190	X	17890	-0-	-2300	-0-	140	1	15814	2	N	1760	1978	1			686
							1936	9									
05	19933	X	8415	-0-	-11518	-0-	71	1	7474	2	N	791	1259	1			218
							870	9									
06	19290	X	1723	-0-	-17567	-0-	13	1	1550	2	N	145					363
							160	9									
07	19685	X	12958	-0-	-6727	-0-	115	1	11442	2	N	1274	1423	1			214
							1401	9									
08	18476	X	13805	-0-	-4671	-0-	370	1	11922	2	N	1375	885	1	5	8	699
							1513	9									
09	17880	X	13318	-0-	-4562	-0-	235	1	11570	2	N	1375	1430	1	3	8	641
							1513	9									
10	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	250	1	12321	2	N	1475	1629	1	9	8	478
							1623	9									
11	13350	X	12832	-0-	-518	-0-	164	1	11122	2	N	1405	1631	1	7	8	245
							1546	9									
12	13795	X	13342	-0-	-453	-0-	277	1	11393	2	N	1520	1273	1			492
							1672	9									

TOTAL GAS PROD: 162,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,361

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	52173 X	45450	-0-	-6723	-0-	215 3632	1 9	41603	2	N	3302	3812	1	5	8	435
02	46284 X	39539	-0-	-6745	-0-	194 3058	1 9	36287	2	N	2780	2522	1	5	8	688
03	51243 X	41679	-0-	-9564	-0-	213 3191	1 9	38275	2	N	2901	3057	1	2	8	530
04	49590 X	38464	-0-	-11126	-0-	209 2839	1 9	35416	2	N	2581	2508	1	3	8	600
05	48050 X	38505	-0-	-9545	-0-	209 2758	1 9	35538	2	N	2507	2482	1	2	8	623
06	43980 X	36158	-0-	-7822	-0-	209 2631	1 9	33318	2	N	2392	2127	1			888
07	43772 X	37125	-0-	-6647	-0-	218 2599	1 9	34308	2	N	2363	2678	1			573
08	41664 X	36282	-0-	-5382	-0-	220 2626	1 9	33436	2	N	2387	2486	1			474
09	38460 X	34079	-0-	-4381	-0-	217 2456	1 9	31406	2	N	2233	2143	1	1	8	563
10	38502 X	34291	-0-	-4211	-0-	216 2500	1 9	31575	2	N	2273	2332	1	3	8	501
11	36150 X	30881	-0-	-5269	-0-	209 2369	1 9	28303	2	N	2154	2181	1	2	8	472
12	37138 X	30972	-0-	-6166	-0-	216 2472	1 9	28284	2	N	2247	2150	1	3	8	566

TOTAL GAS PROD: 443,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,120

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

01	44392 X	41508	-0-	-2884	-0-	194 3735	1 9	37579	2	N	3395	3435	1			670
02	44688 X	33873	-0-	-10815	-0-	165 2961	1 9	30747	2	N	2692	2714	1	5	8	643
03	49476 X	38796	-0-	-10680	-0-	196 3352	1 9	35248	2	N	3047	2868	1	2	8	820
04	47880 X	34925	-0-	-12955	-0-	187 2928	1 9	31810	2	N	2662	2785	1	3	8	694
05	44609 X	34857	-0-	-9752	-0-	187 2966	1 9	31704	2	N	2696	2714	1	2	8	674
06	40170 X	32730	-0-	-7440	-0-	187 2756	1 9	29787	2	N	2505	2311	1			868
07	38781 X	32988	-0-	-5793	-0-	191 2721	1 9	30076	2	N	2474	2653	1			689
08	38781 X	31668	-0-	-7113	-0-	189 2659	1 9	28820	2	N	2417	2685	1			421
09	34920 X	28452	-0-	-6468	-0-	179 2474	1 9	25799	2	N	2249	1962	1			708
10	34844 X	29185	-0-	-5659	-0-	180 2586	1 9	26419	2	N	2351	2697	1	3	8	359
11	32730 X	28077	-0-	-4653	-0-	187 2516	1 9	25374	2	N	2287	2160	1	3	8	483
12	32984 X	27928	-0-	-5056	-0-	193 2549	1 9	25186	2	N	2317	2184	1			616

TOTAL GAS PROD: 394,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,092

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32963	X	32963	-0-	-0-	-0-	173 5774	1 9	27016	2	N	5249	5704	1	30	8	400
02	31736	X	31736	-0-	-0-	-0-	172 5389	1 9	26175	2	N	4899	5008	1	25	8	266
03	32490	X	32490	-0-	-0-	-0-	163 5441	1 9	26886	2	N	4946	4460	1	19	8	733
04	32555	X	32555	-0-	-0-	-0-	184 5363	1 9	27008	2	N	4875	4784	1	12	8	812
05	28847	X	28847	-0-	-0-	-0-	193 4661	1 9	23993	2	N	4237	4612	1	15	8	422
06	22920	X	15058	-0-	-7862	-0-	124 2526	1 9	12408	2	N	2296	1975	1			743
07	35123	X	32272	-0-	-2851	-0-	182 5265	1 9	26825	2	N	4786	4807	1	1	8	721
08	33635	X	30237	-0-	-3398	-0-	195 4574	1 9	25468	2	N	4158	4449	1	6	8	424
09	32550	X	27464	-0-	-5086	-0-	184 4006	1 9	23274	2	N	3642	3385	1	3	8	678
10	32271	X	27776	-0-	-4495	-0-	339 4265	1 9	23172	2	N	3877	4111	1	18	8	426
11	31230	X	105	-0-	-31125	-0-	6 13	1 9	86	2	N	12	362	1	10	8	66
12	32271	X	25	-0-	-32246	-0-	23	2	2	9	N	2					68

TOTAL GAS PROD: 291,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,979

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	45291	X	40903	-0-	-4388	-0-	139 4052	1 9	36712	2	N	3684	3872	1			414
02	41576	X	41576	-0-	-0-	-0-	159 4073	1 9	37344	2	N	3703	3682	1	5	8	430
03	47128	X	47128	-0-	-0-	-0-	178 4655	1 9	42295	2	N	4232	4064	1	5	8	593
04	42077	X	42077	-0-	-0-	-0-	163 4136	1 9	37778	2	N	3760	3855	1	8	8	490
05	45291	X	36385	-0-	-8906	-0-	90 3693	1 9	32602	2	N	3357	2885	1	21	8	941
06	43830	X	28243	-0-	-15587	-0-	78 2509	1 9	25656	2	N	2281	2352	1			870
07	47049	X	47049	-0-	-0-	-0-	157 4214	1 9	42678	2	N	3831	4281	1	5	8	415
08	46252	X	46252	-0-	-0-	-0-	185 3946	1 9	42121	2	N	3587	3600	1	3	8	399
09	45460	X	45460	-0-	-0-	-0-	176 3949	1 9	41335	2	N	3590	3561	1	3	8	425
10	46878	X	46878	-0-	-0-	-0-	179 4238	1 9	42461	2	N	3853	3952	1	6	8	320
11	43832	X	43832	-0-	-0-	-0-	134 3848	1 9	39850	2	N	3498	3422	1	3	8	393
*12	47692	X	47692	-0-	-0-	-0-	189 4201	1 9	43302	2	N	3819	3594	1	4	8	614

TOTAL GAS PROD: 513,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,195

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40388	X	40388	-0-	-0-	-0-	37752	2	2636	9	N	2396	2809	1	2	8	79
02	33012	X	21010	-0-	-12002	-0-	19666	2	1344	9	N	1222	740	1	13	8	548
03	30163	X	21141	-0-	-9022	-0-	19863	2	1278	9	N	1162	1494	1	7	8	209
04	39090	X	-0-	-0-	-39090	-0-					N	11	173	1	7	8	40
05	40393	X	27142	-0-	-13251	-0-	25425	2	1717	9	N	1561	1256	1	13	8	332
06	39090	X	17322	-0-	-21768	-0-	16314	2	1008	9	N	916	533	1			715
07	27522	X	27522	-0-	-0-	-0-	25868	2	1654	9	N	1504	1783	1			436
08	27156	X	25859	-0-	-1297	-0-	24378	2	1481	9	N	1346	1251	1			531
09	26280	X	23389	-0-	-2891	-0-	22052	2	1337	9	N	1215	1433	1			313
10	27528	X	23726	-0-	-3802	-0-	22364	2	1362	9	N	1238	1254	1			297
11	26640	X	18347	-0-	-8293	-0-	17339	2	1008	9	N	916	909	1			304
12	27528	X	14874	-0-	-12654	-0-	13990	2	884	9	N	804	729	1			379

TOTAL GAS PROD: 260,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,291

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	40858	X	40742	-0-	-116	-0-	218	1	33986	2	N	5944	6475	1	5	8	306
							6538	9									
02	36904	X	34218	-0-	-2686	-0-	189	1	28675	2	N	4867	4698	1	5	8	470
							5354	9									
03	40858	X	37492	-0-	-3366	-0-	191	1	31372	2	N	5390	5509	1	5	8	346
							5929	9									
04	39540	X	34584	-0-	-4956	-0-	198	1	29025	2	N	4874	4983	1	3	8	234
							5361	9									
05	40858	X	31597	-0-	-9261	-0-	215	1	26604	2	N	4344	4151	1	4	8	423
							4778	9									
06	39420	X	14925	-0-	-24495	-0-	125	1	12593	2	N	2006	1606	1			823
							2207	9									
07	39753	X	39753	-0-	-0-	-0-	226	1	33265	2	N	5693	5911	1			605
							6262	9									
08	37479	X	33040	-0-	-4439	-0-	213	1	27884	2	N	4494	4473	1	2	8	624
							4943	9									
09	34590	X	29619	-0-	-4971	-0-	198	1	24932	2	N	4081	4122	1	2	8	581
							4489	9									
10	38378	X	2116	-0-	-36262	-0-	26	1	1796	2	N	267	743	1	3	8	102
							294	9									
11	37140	X	-0-	-0-	-37140	-0-					N	-0-					102
12	38378	X	-0-	-0-	-38378	-0-					N	8					110

TOTAL GAS PROD: 298,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,968

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32240	X	27267	-0-	-4973	-0-	23176	2	4091	9	N	3719	4089	1	7	8	322
02	29120	X	26827	-0-	-2293	-0-	22867	2	3960	9	N	3600	3530	1	5	8	387
03	30752	X	27305	-0-	-3447	-0-	23228	2	4077	9	N	3706	3542	1	3	8	548
04	29760	X	25249	-0-	-4511	-0-	21507	2	3742	9	N	3402	3686	1	3	8	261
05	30752	X	24289	-0-	-6463	-0-	20713	2	3576	9	N	3251	3094	1	4	8	414
06	28740	X	21005	-0-	-7735	-0-	18001	2	3004	9	N	2731	2859	1			286
07	25500	X	25500	-0-	-0-	-0-	21901	2	3599	9	N	3272	3015	1	1	8	542
08	25389	X	24263	-0-	-1126	-0-	20938	2	3325	9	N	3023	2647	1	1	8	917
09	24570	X	22305	-0-	-2265	-0-	19118	2	3187	9	N	2897	3002	1	2	8	810
10	25389	X	22399	-0-	-2990	-0-	19233	2	3166	9	N	2878	3181	1	3	8	504
11	24570	X	59	-0-	-24511	-0-	47	2	12	9	N	11	355	1	2	8	158
12	25389	X	12329	-0-	-13060	-0-	10583	2	1746	9	N	1587	1080	1			665

TOTAL GAS PROD: 258,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,077

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	18414	X	18173	-0-	-241	-0-	131	1	15783	2	N	2054	2201	1			456
							2259	9									
02	16632	X	14145	-0-	-2487	-0-	137	1	12448	2	N	1418	1640	1			234
							1560	9									
03	18414	X	16498	-0-	-1916	-0-	176	1	14411	2	N	1737	1437	1	2	8	532
							1911	9									
04	17820	X	16305	-0-	-1515	-0-	175	1	14346	2	N	1622	1608	1			546
							1784	9									
05	18166	X	4603	-0-	-13563	-0-	58	1	4019	2	N	478	899	1			125
							526	9									
06	17580	X	2815	-0-	-14765	-0-	7	1	2521	2	N	261					386
							287	9									
07	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	127	1	16784	2	N	1921	1951	1			356
							2113	9									
08	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	198	1	15043	2	N	1688	1776	1	1	8	267
							1857	9									
09	16320	X	15812	-0-	-508	-0-	177	1	13901	2	N	1576	1430	1	2	8	411
							1734	9									
10	19034	X	15489	-0-	-3545	-0-	182	1	13573	2	N	1576	1616	1	2	8	369
							1734	9									
11	18420	X	13934	-0-	-4486	-0-	110	1	12243	2	N	1437	1621	1	3	8	182
							1581	9									
12	19034	X	14933	-0-	-4101	-0-	161	1	13077	2	N	1541	1102	1	3	8	618
							1695	9									

TOTAL GAS PROD: 168,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,309

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	25575	X	23999	-0-	-1576	-0-	177	1	21425	2	N	2179	2374	1			369
							2397	9									
02	23100	X	21457	-0-	-1643	-0-	209	1	19093	2	N	1959	2001	1			327
							2155	9									
03	25296	X	20667	-0-	-4629	-0-	224	1	18390	2	N	1866	1623	1	2	8	568
							2053	9									
04	24750	X	19690	-0-	-5060	-0-	214	1	17482	2	N	1813	1806	1			575
							1994	9									
05	25575	X	7323	-0-	-18252	-0-	94	1	6499	2	N	664	1077	1			162
							730	9									
06	23220	X	2547	-0-	-20673	-0-	6	1	2298	2	N	221					383
							243	9									
07	23746	X	19223	-0-	-4523	-0-	128	1	17046	2	N	1863	1778	1			468
							2049	9									
08	20677	X	17807	-0-	-2870	-0-	207	1	15718	2	N	1711	1778	1	2	8	399
							1882	9									
09	19680	X	16730	-0-	-2950	-0-	187	1	14742	2	N	1637	1243	1	2	8	791
							1801	9									
10	19220	X	16931	-0-	-2289	-0-	199	1	14849	2	N	1712	1971	1			532
							1883	9									
11	18600	X	16274	-0-	-2326	-0-	128	1	14336	2	N	1645	1805	1	4	8	368
							1810	9									
12	19220	X	15845	-0-	-3375	-0-	170	1	13835	2	N	1673	1627	1	1	8	413
							1840	9									

TOTAL GAS PROD: 198,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,943

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	123535 X	106212	-0-	-17323	-0-	175	1	100552	2	N	4986	5361	1				563
						5485	9										
02	108220 X	49162	-0-	-59058	-0-	135	1	45478	2	N	3226	3156	1				633
						3549	9										
03	119815 X	52887	-0-	-66928	-0-	200	1	48737	2	N	3591	3864	1	2	8		358
						3950	9										
04	115950 X	64343	-0-	-51607	-0-	197	1	60231	2	N	3559	2967	1				950
						3915	9										
05	112468 X	103217	-0-	-9251	-0-	218	1	97605	2	N	4904	4951	1				903
						5394	9										
06	102780 X	90657	-0-	-12123	-0-	209	1	85890	2	N	4144	4505	1				542
						4558	9										
07	89207 X	89207	-0-	-0-	-0-	191	1	84772	2	N	3858	3588	1	1	8		811
						4244	9										
08	103230 X	82364	-0-	-20866	-0-	211	1	78354	2	N	3454	3733	1	1	8		531
						3799	9										
09	99900 X	75214	-0-	-24686	-0-	184	1	71343	2	N	3352	3234	1	1	8		648
						3687	9										
10	103230 X	75238	-0-	-27992	-0-	212	1	71430	2	N	3269	3400	1	5	8		512
						3596	9										
11	90660 X	67998	-0-	-22662	-0-	162	1	64331	2	N	3186	3254	1	5	8		439
						3505	9										
12	89218 X	71676	-0-	-17542	-0-	180	1	67834	2	N	3329	3070	1	3	8		695
						3662	9										

TOTAL GAS PROD: 928,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,858

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	26133	X	22326	-0-	-3807	-0-	400 1538	1 9	20388	2	N	1398	1281	1	5	8	397
02	23604	X	19690	-0-	-3914	-0-	162 1360	1 9	18168	2	N	1236	1477	1	3	8	153
03	24955	X	20164	-0-	-4791	-0-	164 1368	1 9	18632	2	N	1244	1251	1	5	8	141
04	24150	X	18927	-0-	-5223	-0-	113 1319	1 9	17495	2	N	1199	927	1	1	8	412
05	24800	X	16422	-0-	-8378	-0-	126 1139	1 9	15157	2	N	1035	1072	1	4	8	371
06	21600	X	7054	-0-	-14546	-0-	71 551	1 9	6432	2	N	501	174	1			698
07	21793	X	21775	-0-	-18	-0-	168 1283	1 9	20324	2	N	1166	1403	1			461
08	20150	X	18988	-0-	-1162	-0-	166 1089	1 9	17733	2	N	990	1044	1			407
09	18930	X	17287	-0-	-1643	-0-	150 989	1 9	16148	2	N	899	527	1			779
10	21762	X	16999	-0-	-4763	-0-	163 999	1 9	15837	2	N	908	1421	1			266
11	21060	X	14246	-0-	-6814	-0-	103 820	1 9	13323	2	N	745	889	1			122
12	21762	X	14272	-0-	-7490	-0-	117 866	1 9	13289	2	N	787	534	1			375

TOTAL GAS PROD: 208,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,108

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

01	48833	X	48833	-0-	-0-	-0-	45157	2	3676	9	N	3342	3849	1	2	8	309
02	39813	X	39813	-0-	-0-	-0-	36836	2	2977	9	N	2706	2740	1	8	8	267
03	39534	X	39534	-0-	-0-	-0-	36737	2	2797	9	N	2543	2407	1	5	8	398
04	41430	X	38477	-0-	-2953	-0-	35783	2	2694	9	N	2449	2378	1	6	8	463
05	42811	X	33756	-0-	-9055	-0-	31383	2	2373	9	N	2157	2121	1	7	8	492
06	41430	X	31318	-0-	-10112	-0-	29242	2	2076	9	N	1887	1597	1			782
07	44082	X	31678	-0-	-12404	-0-	29500	2	2178	9	N	1980	2152	1			610
08	39773	X	30525	-0-	-9248	-0-	28517	2	2008	9	N	1825	2106	1			329
09	38490	X	28014	-0-	-10476	-0-	26127	2	1887	9	N	1715	1412	1			632
10	33759	X	28493	-0-	-5266	-0-	26548	2	1945	9	N	1768	2137	1			263
11	31320	X	22539	-0-	-8781	-0-	21100	2	1439	9	N	1308	1427	1			144
12	31682	X	23855	-0-	-7827	-0-	22316	2	1539	9	N	1399	1248	1			295

TOTAL GAS PROD: 396,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,079

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

01	15624	X	12997	-0-	-2627	-0-	10861	2	2136	9	N	1942	2046	1	7	8	351
02	14112	X	13656	-0-	-456	-0-	11507	2	2149	9	N	1954	1850	1	5	8	450
03	14694	X	13737	-0-	-957	-0-	11574	2	2163	9	N	1966	1793	1	7	8	616
04	14220	X	11929	-0-	-2291	-0-	10049	2	1880	9	N	1709	1989	1	3	8	333
05	15128	X	12520	-0-	-2608	-0-	10652	2	1868	9	N	1698	1604	1	2	8	425
06	14640	X	5324	-0-	-9316	-0-	4518	2	806	9	N	733	357	1			801
07	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	13415	2	2487	9	N	2261	2634	1	1	8	427
08	13733	X	12539	-0-	-1194	-0-	10668	2	1871	9	N	1701	1918	1			210
09	12120	X	11108	-0-	-1012	-0-	9339	2	1769	9	N	1608	1052	1	6	8	760
10	15903	X	11432	-0-	-4471	-0-	9658	2	1774	9	N	1613	2116	1	3	8	254
11	15390	X	10140	-0-	-5250	-0-	8455	2	1685	9	N	1532	1604	1	6	8	176
12	15903	X	11324	-0-	-4579	-0-	9589	2	1735	9	N	1577	1248	1	3	8	502

TOTAL GAS PROD: 142,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,294

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	23374 X	19099	-0-	-4275	-0-	133	1	17532	2	N	1304	1297	1			341
						1434	9									
02	21112 X	16575	-0-	-4537	-0-	122	1	15232	2	N	1110	1105	1			346
						1221	9									
03	22444 X	17851	-0-	-4593	-0-	104	1	16425	2	N	1202	1432	1			116
						1322	9									
04	20430 X	16661	-0-	-3769	-0-	130	1	15302	2	N	1117	1096	1			137
						1229	9									
05	19747 X	16146	-0-	-3601	-0-	117	1	14841	2	N	1080	886	1			331
						1188	9									
06	18480 X	15453	-0-	-3027	-0-	131	1	14242	2	N	982	527	1			786
						1080	9									
07	16585 X	16165	-0-	-420	-0-	133	1	14891	2	N	1037	1599	1			224
						1141	9									
08	16585 X	15480	-0-	-1105	-0-	136	1	14246	2	N	998	1046	1			176
						1098	9									
09	16050 X	14388	-0-	-1662	-0-	128	1	13214	2	N	951	524	1			603
						1046	9									
10	16151 X	14555	-0-	-1596	-0-	138	1	13349	2	N	971	1409	1			165
						1068	9									
11	15630 X	11707	-0-	-3923	-0-	77	1	10807	2	N	748	717	1			196
						823	9									
12	16151 X	11835	-0-	-4316	-0-	86	1	10900	2	N	772	512	1			456
						849	9									

TOTAL GAS PROD: 185,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,272

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

01	74152 X	66174	-0-	-7978	-0-	233	1	61236	2	N	4277	4248	1			624
						4705	9									
02	66584 X	56145	-0-	-10439	-0-	222	1	52007	2	N	3560	3493	1	4	8	687
						3916	9									
03	73718 X	61391	-0-	-12327	-0-	239	1	56798	2	N	3958	3724	1	2	8	919
						4354	9									
04	66660 X	54766	-0-	-11894	-0-	217	1	50275	2	N	3885	4620	1	7	8	177
						4274	9									
05	68324 X	33089	-0-	-35235	-0-	85	1	30855	2	N	1954	1952	1	4	8	175
						2149	9									
06	64050 X	11055	-0-	-52995	-0-	30	1	10042	2	N	894	542	1			527
						983	9									
07	65118 X	65118	-0-	-0-	-0-	220	1	59909	2	N	4535	4474	1	3	8	585
						4989	9									
08	57226 X	56712	-0-	-514	-0-	230	1	52622	2	N	3509	3900	1			194
						3860	9									
09	54750 X	52252	-0-	-2498	-0-	205	1	48398	2	N	3317	2701	1	1	8	809
						3649	9									
10	57226 X	52165	-0-	-5061	-0-	203	1	48367	2	N	3268	3373	1	9	8	695
						3595	9									
11	55380 X	46099	-0-	-9281	-0-	144	1	42732	2	N	2930	3424	1	2	8	199
						3223	9									
12	57226 X	48838	-0-	-8388	-0-	197	1	45096	2	N	3223	3075	1			347
						3545	9									

TOTAL GAS PROD: 603,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,310

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	46810 X	38503	-0-	-8307	-0-	270 2550	1 9	35683	2	N	2318	2571	1	5	8	317
02	42280 X	32053	-0-	-10227	-0-	238 2076	1 9	29739	2	N	1887	1871	1	9	8	324
03	41199 X	35834	-0-	-5365	-0-	212 2363	1 9	33259	2	N	2148	2033	1	10	8	429
04	39870 X	32949	-0-	-6921	-0-	259 2125	1 9	30565	2	N	1932	2030	1	1	8	330
05	40176 X	32235	-0-	-7941	-0-	236 2041	1 9	29958	2	N	1855	1777	1	2	8	406
06	37260 X	30467	-0-	-6793	-0-	259 1924	1 9	28284	2	N	1749	1413	1			742
07	32612 X	30728	-0-	-1884	-0-	255 1839	1 9	28634	2	N	1672	1948	1			466
08	32612 X	29857	-0-	-2755	-0-	267 1769	1 9	27821	2	N	1608	1417	1			657
09	31560 X	27826	-0-	-3734	-0-	250 1675	1 9	25901	2	N	1523	1409	1			771
10	32240 X	27535	-0-	-4705	-0-	265 1678	1 9	25592	2	N	1525	1749	1			547
11	30480 X	21757	-0-	-8723	-0-	145 1247	1 9	20365	2	N	1134	1240	1			441
12	30721 X	23037	-0-	-7684	-0-	171 1338	1 9	21528	2	N	1216	1073	1			584

TOTAL GAS PROD: 362,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,567

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	41571 X	-0-	-0-	-41571	-0-					N	-0-					90
02	37548 X	24469	-0-	-13079	-0-	202 1648	1 9	22619	2	N	1498	1272	1			316
03	30349 X	22554	-0-	-7795	-0-	184 1436	1 9	20934	2	N	1305	1487	1	2	8	132
04	41146 X	41146	-0-	-0-	-0-	249 2562	1 9	38335	2	N	2329	1857	1	6	8	598
05	34211 X	34211	-0-	-0-	-0-	265 2125	1 9	31821	2	N	1932	2151	1	4	8	375
06	30953 X	30953	-0-	-0-	-0-	319 1681	1 9	28953	2	N	1528	1065	1			838
07	42532 X	30420	-0-	-12112	-0-	235 1632	1 9	28553	2	N	1484	1952	1			370
08	42532 X	27109	-0-	-15423	-0-	237 1507	1 9	25365	2	N	1370	1258	1			482
09	41160 X	25185	-0-	-15975	-0-	218 1398	1 9	23569	2	N	1271	1069	1			684
10	34224 X	24875	-0-	-9349	-0-	240 1394	1 9	23241	2	N	1267	1609	1			342
11	30960 X	20830	-0-	-10130	-0-	151 1044	1 9	19635	2	N	949	919	1			372
12	30411 X	22778	-0-	-7633	-0-	189 1192	1 9	21397	2	N	1084	1092	1			364

TOTAL GAS PROD: 304,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,017

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	22797 X	22797	-0-	-0-	-0-	151	1	19362	2	N	2985	3314	1			328
						3284	9									
02	16873 X	16873	-0-	-0-	-0-	122	1	14386	2	N	2150	1989	1	2	8	487
						2365	9									
03	17782 X	17782	-0-	-0-	-0-	145	1	15297	2	N	2127	2204	1	9	8	401
						2340	9									
04	17831 X	17831	-0-	-0-	-0-	150	1	15348	2	N	2121	2017	1	5	8	500
						2333	9									
05	16587 X	16587	-0-	-0-	-0-	148	1	14360	2	N	1890	1957	1	3	8	430
						2079	9									
06	15732 X	15732	-0-	-0-	-0-	152	1	13586	2	N	1813	1800	1			443
						1994	9									
07	16875 X	16875	-0-	-0-	-0-	160	1	14737	2	N	1798	1785	1	1	8	455
						1978	9									
08	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	39	1	2834	2	N	355	699	1	2	8	109
						391	9									
09	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	165	1	7934	2	N	938	728	1	1	8	318
						1032	9									
10	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	403	1	12939	2	N	1653	1622	1	9	8	340
						1818	9									
11	12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	351	1	10355	2	N	1430	1446	1	10	8	314
						1573	9									
*12	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	246	1	11675	2	N	1532	1430	1	5	8	411
						1685	9									

TOTAL GAS PROD: 177,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,792

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

01	78244 X	32171	-0-	-46073	-0-	177	1	28803	2	N	2901	3449	1	7	8	591
						3191	9									
02	38416 X	27386	-0-	-11030	-0-	207	1	24647	2	N	2302	2152	1	5	8	736
						2532	9									
03	42532 X	28846	-0-	-13686	-0-	264	1	25812	2	N	2518	2343	1	5	8	906
						2770	9									
04	34140 X	26217	-0-	-7923	-0-	263	1	23488	2	N	2242	2686	1	1	8	461
						2466	9									
05	33945 X	25000	-0-	-8945	-0-	268	1	22389	2	N	2130	1973	1	3	8	615
						2343	9									
06	31140 X	21830	-0-	-9310	-0-	271	1	19667	2	N	1720	1417	1			918
						1892	9									
07	25110 X	24789	-0-	-321	-0-	274	1	22214	2	N	2092	2664	1			346
						2301	9									
08	25110 X	23473	-0-	-1637	-0-	208	1	21143	2	N	1929	1789	1	1	8	485
						2122	9									
09	24300 X	21761	-0-	-2539	-0-	273	1	19508	2	N	1800	1613	1	1	8	671
						1980	9									
10	24986 X	22038	-0-	-2948	-0-	359	1	19670	2	N	1826	2150	1	6	8	341
						2009	9									
11	24000 X	19691	-0-	-4309	-0-	366	1	17555	2	N	1609	1629	1	5	8	316
						1770	9									
12	24800 X	20828	-0-	-3972	-0-	340	1	18554	2	N	1758	1433	1	4	8	637
						1934	9									

TOTAL GAS PROD: 294,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,827

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	46686 X	36640	-0-	-10046	-0-	195	1	31891	2	N	4140	4648	1	85	8	633
						4554	9									
02	26292 X	18014	-0-	-8278	-0-	133	1	15758	2	N	1930	1964	1	66	8	533
						2123	9									
03	37541 X	15641	-0-	-21900	-0-	139	1	13655	2	N	1679	1410	1	45	8	757
						1847	9									
04	36330 X	12983	-0-	-23347	-0-	127	1	11387	2	N	1335	1756	1	21	8	315
						1469	9									
05	37541 X	11664	-0-	-25877	-0-	122	1	10207	2	N	1214	1059	1	27	8	443
						1335	9									
06	35460 X	9792	-0-	-25668	-0-	119	1	8595	2	N	980	527	1			896
						1078	9									
07	15748 X	10759	-0-	-4989	-0-	117	1	9531	2	N	1010	1591	1	1	8	314
						1111	9									
08	18972 X	18972	-0-	-0-	-0-	169	1	17267	2	N	1396	1063	1	4	8	643
						1536	9									
09	12990 X	9510	-0-	-3480	-0-	117	1	8359	2	N	940	703	1	6	8	874
						1034	9									
10	11656 X	2893	-0-	-8763	-0-	44	1	2422	2	N	388	897	1	11	8	354
						427	9									
11	15240 X	139	-0-	-15101	-0-	3	1	134	2	N	2	170	1	2	8	184
						2	9									
12	15748 X	2401	-0-	-13347	-0-	37	1	2047	2	N	288	184	1			288
						317	9									

TOTAL GAS PROD: 149,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,302

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

01	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	10860	2	969	9	N	881	881	1			333
02	22904 X	6496	-0-	-16408	-0-	5956	2	540	9	N	491	539	1			285
03	25358 X	12448	-0-	-12910	-0-	11335	2	1113	9	N	1012	899	1			398
04	24540 X	9908	-0-	-14632	-0-	9140	2	768	9	N	698	713	1			383
05	17050 X	9317	-0-	-7733	-0-	8534	2	783	9	N	712	548	1			547
06	12060 X	7623	-0-	-4437	-0-	6957	2	666	9	N	605	708	1			444
07	12462 X	6437	-0-	-6025	-0-	5889	2	548	9	N	498	694	1			248
08	12462 X	7463	-0-	-4999	-0-	6778	2	685	9	N	623	528	1			343
09	9900 X	6398	-0-	-3502	-0-	5795	2	603	9	N	548	519	1			372
10	9331 X	5773	-0-	-3558	-0-	5216	2	557	9	N	506	528	1			350
11	7620 X	4464	-0-	-3156	-0-	4105	2	359	9	N	326	353	1	4	8	319
12	7471 X	3997	-0-	-3474	-0-	3642	2	355	9	N	323	333	1	1	8	308

TOTAL GAS PROD: 92,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,223

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

01	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6181	2	685	9	N	623	878	1			180
02	9072 X	3451	-0-	-5621	-0-	3069	2	382	9	N	347	358	1			169
03	10044 X	8970	-0-	-1074	-0-	8073	2	897	9	N	815	702	1			282
04	9720 X	5861	-0-	-3859	-0-	5313	2	548	9	N	498	534	1	1	8	245
05	8866 X	4900	-0-	-3966	-0-	4419	2	481	9	N	437	362	1			320
06	8670 X	5000	-0-	-3670	-0-	4464	2	536	9	N	487	527	1			280
07	8959 X	4277	-0-	-4682	-0-	3842	2	435	9	N	395	528	1			147
08	8959 X	4190	-0-	-4769	-0-	3710	2	480	9	N	436	177	1	1	8	405
09	5850 X	4379	-0-	-1471	-0-	3870	2	509	9	N	463	671	1			197
10	5177 X	4132	-0-	-1045	-0-	3685	2	447	9	N	406	537	1			66
11	5010 X	3601	-0-	-1409	-0-	3194	2	407	9	N	370	179	1	2	8	255
*12	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4133	2	530	9	N	482	540	1	1	8	196

TOTAL GAS PROD: 60,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,759

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	118792	X	92303	-0-	-26489	-0-	151 5204	1 9	86948	2	N	4731	4946	1			502
02	98336	X	47610	-0-	-50726	-0-	132 3262	1 9	44216	2	N	2965	2975	1			492
03	108872	X	51212	-0-	-57660	-0-	194 3824	1 9	47194	2	N	3476	3135	1			833
04	104280	X	62783	-0-	-41497	-0-	190 4375	1 9	58218	2	N	3977	4064	1	4	8	742
05	98704	X	56438	-0-	-42266	-0-	119 3245	1 9	53074	2	N	2950	3075	1			617
06	89340	X	42265	-0-	-47075	-0-	97 2444	1 9	39724	2	N	2222	2524	1			315
07	85682	X	85682	-0-	-0-	-0-	181 5040	1 9	80461	2	N	4582	4309	1			588
08	75895	X	75895	-0-	-0-	-0-	192 4082	1 9	71621	2	N	3711	3723	1	1	8	575
09	67459	X	67459	-0-	-0-	-0-	164 3584	1 9	63711	2	N	3258	3060	1	1	8	772
10	85684	X	68297	-0-	-17387	-0-	191 3743	1 9	64363	2	N	3403	3757	1	3	8	415
11	82920	X	57955	-0-	-24965	-0-	138 3210	1 9	54607	2	N	2918	2885	1	2	8	446
12	85684	X	62254	-0-	-23430	-0-	156 3584	1 9	58514	2	N	3258	2886	1	5	8	813

TOTAL GAS PROD: 770,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,451

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152861	X	36848	-0-	-116013	-0-	252 4300	1 9	32296	2	N	3909	4261	1			295
02	41160	X	29509	-0-	-11651	-0-	220 3302	1 9	25987	2	N	3002	2920	1	15	8	362
03	45570	X	30003	-0-	-15567	-0-	250 3369	1 9	26384	2	N	3063	2760	1	24	8	641
04	43530	X	28241	-0-	-15289	-0-	240 3315	1 9	24686	2	N	3014	3037	1			618
05	40331	X	25598	-0-	-14733	-0-	234 2787	1 9	22577	2	N	2534	2888	1			264
06	35670	X	24170	-0-	-11500	-0-	238 2589	1 9	21343	2	N	2354	2137	1			481
07	28861	X	24137	-0-	-4724	-0-	230 2661	1 9	21246	2	N	2419	2698	1	1	8	201
08	28861	X	5381	-0-	-23480	-0-	65 528	1 9	4788	2	N	480	356	1	1	8	324
09	27930	X	25	-0-	-27905	-0-	1	1	24	2	N	-0-	184	1			140
10	25606	X	-0-	-0-	-25606	-0-					N	24	24	8			140
11	24180	X	-0-	-0-	-24180	-0-					N	-0-					140
12	24149	X	8813	-0-	-15336	-0-	157 1241	1 9	7415	2	N	1128	722	1			546

TOTAL GAS PROD: 212,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,927

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	74276	X	40006	-0-	-34270	-0-	32358	2	7648	9	N	6953	6929	0			706
02	32408	X	32408	-0-	-0-	-0-	26152	2	6256	9	N	5687	5592	0			801
03	45766	X	45766	-0-	-0-	-0-	37345	2	8421	9	N	7655	7739	0			717
04	39799	X	39799	-0-	-0-	-0-	33023	2	6776	9	N	6160	6512	0	7	8	358
05	47585	X	36022	-0-	-11563	-0-	29662	2	6360	9	N	5782	5709	0			431
06	44280	X	29854	-0-	-14426	-0-	23970	2	5884	9	N	5349	5182	0			598
07	45756	X	25094	-0-	-20662	-0-	20086	2	5008	9	N	4553	4585	0	1	8	565
08	45756	X	27690	-0-	-18066	-0-	22228	2	5462	9	N	4965	5146	0			384
09	39810	X	27806	-0-	-12004	-0-	21881	2	5925	9	N	5386	5339	0			431
10	36022	X	18885	-0-	-17137	-0-	15026	2	3859	9	N	3508	3696	0			243
11	29850	X	-0-	-0-	-29850	-0-					N	-0-					243
12	28737	X	68	-0-	-28669	-0-	68	2			N	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 323,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,998

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

01	34193	X	7783	-0-	-26410	-0-	6734	2	1049	9	N	954	1073	1			160
02	30884	X	444	-0-	-30440	-0-	359	2	85	9	N	77	17	8			220
03	34193	X	8524	-0-	-25669	-0-	7465	2	1059	9	N	963	718	1			465
04	33090	X	7443	-0-	-25647	-0-	6607	2	836	9	N	760	900	1	2	8	323
05	34193	X	7077	-0-	-27116	-0-	6307	2	770	9	N	700	710	1			313
06	8250	X	5797	-0-	-2453	-0-	5153	2	644	9	N	585	353	1			545
07	8525	X	4328	-0-	-4197	-0-	3749	2	579	9	N	526	688	1			383
08	8525	X	4070	-0-	-4455	-0-	3499	2	571	9	N	519	514	1			388
09	7440	X	4365	-0-	-3075	-0-	3812	2	553	9	N	503	589	1			302
10	7068	X	3396	-0-	-3672	-0-	2958	2	438	9	N	398	534	1			166
11	5790	X	2557	-0-	-3233	-0-	2236	2	321	9	N	292	361	1	2	8	95
12	4526	X	2574	-0-	-1952	-0-	2157	2	417	9	N	379	177	1			297

TOTAL GAS PROD: 58,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,656

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

01	74462	X	55546	-0-	-18916	-0-	149	1	47953	2	N	6767	7286	1			401
							7444	9									
02	67256	X	52118	-0-	-15138	-0-	143	1	44961	2	N	6376	6248	1			529
							7014	9									
03	52863	X	52863	-0-	-0-	-0-	160	1	45521	2	N	6529	6224	1			834
							7182	9									
04	63150	X	48266	-0-	-14884	-0-	152	1	41633	2	N	5892	5767	1			959
							6481	9									
05	63209	X	46478	-0-	-16731	-0-	174	1	40245	2	N	5508	5961	1			506
							6059	9									
06	55830	X	36555	-0-	-19275	-0-	154	1	32089	2	N	3920	3383	1			1043
							4312	9									
07	46469	X	45570	-0-	-899	-0-	157	1	39410	2	N	5457	5737	1	2	8	761
							6003	9									
08	46469	X	44036	-0-	-2433	-0-	163	1	38292	2	N	5074	5366	1	1	8	468
							5581	9									
09	44970	X	40161	-0-	-4809	-0-	158	1	34889	2	N	4649	4097	1	1	8	1019
							5114	9									
10	46469	X	39751	-0-	-6718	-0-	163	1	34461	2	N	4661	5022	1	3	8	655
							5127	9									
11	44100	X	124	-0-	-43976	-0-	13	1	107	2	N	4	539	1	4	8	116
							4	9									
12	45570	X	25	-0-	-45545	-0-	5	1	9	2	N	10					126
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 461,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,847

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	96162	X	71842	-0-	-24320	-0-	196 8885	1 9	62761	2	N	8077	8713	1			352
02	86856	X	69412	-0-	-17444	-0-	193 8885	1 9	60334	2	N	8077	7966	1			463
03	96162	X	69273	-0-	-26889	-0-	212 8710	1 9	60351	2	N	7918	7508	1			873
04	93060	X	63159	-0-	-29901	-0-	202 7847	1 9	55110	2	N	7134	7339	1			668
05	96162	X	51729	-0-	-44433	-0-	198 5916	1 9	45615	2	N	5378	5702	1			344
06	93060	X	49017	-0-	-44043	-0-	206 5842	1 9	42969	2	N	5311	4609	1			1046
07	63705	X	61293	-0-	-2412	-0-	215 7312	1 9	53766	2	N	6647	6582	1	2	8	1109
08	63705	X	55654	-0-	-8051	-0-	209 6564	1 9	48881	2	N	5967	6725	1	2	8	349
09	61650	X	50695	-0-	-10955	-0-	202 5974	1 9	44519	2	N	5431	4956	1	3	8	821
10	61287	X	50554	-0-	-10733	-0-	209 5931	1 9	44414	2	N	5392	5508	1	9	8	696
11	59310	X	247	-0-	-59063	-0-	17 91	1 9	139	2	N	83	535	1	8	8	236
12	61287	X	73	-0-	-61214	-0-	19 18	1 9	36	2	N	16					252

TOTAL GAS PROD: 592,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,431

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	22790	-0-	22790	73528	225 6448	1 9	16117	2	N	5862	5774	0			512
02	0	W	20317	-0-	20317	93845	192 5290	1 9	14835	2	N	4809	4708	0			613
03	0	W	22841	-0-	22841	116686	209 5940	1 9	16692	2	N	5400	5521	0			492
04	136264	X	19578	-0-	-116686	-0-	228 5042	1 9	14308	2	N	4584	4780	0			296
05	22785	X	18822	-0-	-3963	-0-	390 4701	1 9	13731	2	N	4274	4060	0			510
06	22110	X	15558	-0-	-6552	-0-	312 3952	1 9	11294	2	N	3593	3500	0			603
07	22847	X	17691	-0-	-5156	-0-	162 4736	1 9	12793	2	N	4305	4349	0			559
08	22847	X	17840	-0-	-5007	-0-	232 4566	1 9	13042	2	N	4151	4275	0			435
09	19590	X	8818	-0-	-10772	-0-	128 2301	1 9	6389	2	N	2092	2048	0			479
10	18817	X	7166	-0-	-11651	-0-	113 2021	1 9	5032	2	N	1837	1994	0			322
11	17250	X	-0-	-0-	-17250	-0-					N	-0-					322
12	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	80					402

TOTAL GAS PROD: 171,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,987

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104811	X	31497	-0-	-73314	-0-	102	1	27436	2	N	3599	4206	1			608
							3959	9									
02	94668	X	26164	-0-	-68504	-0-	94	1	22752	2	N	3016	3091	1			533
							3318	9									
03	104811	X	26546	-0-	-78265	-0-	100	1	23180	2	N	2969	2637	1			865
							3266	9									
04	101430	X	23826	-0-	-77604	-0-	92	1	20721	2	N	2739	3214	1			390
							3013	9									
05	104811	X	20995	-0-	-83816	-0-	103	1	18631	2	N	2055	2146	1			299
							2261	9									
06	101430	X	10968	-0-	-90462	-0-	69	1	9979	2	N	836	361	1			774
							920	9									
07	28954	X	23677	-0-	-5277	-0-	105	1	20433	2	N	2854	2996	1			632
							3139	9									
08	26536	X	21489	-0-	-5047	-0-	103	1	18802	2	N	2349	2322	1			659
							2584	9									
09	23820	X	18221	-0-	-5599	-0-	95	1	15810	2	N	2105	1952	1	1	8	811
							2316	9									
10	23684	X	16795	-0-	-6889	-0-	97	1	14403	2	N	2086	2519	1	6	8	372
							2295	9									
11	22920	X	14758	-0-	-8162	-0-	61	1	12907	2	N	1627	1618	1	4	8	377
							1790	9									
12	23684	X	16051	-0-	-7633	-0-	105	1	13812	2	N	1940	1812	1			505
							2134	9									

TOTAL GAS PROD: 250,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,175

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
01	131936	X	83256	-0-	-48680	-0-	270	1	72237	2	N	9772	10353	1			723
							10749	9									
02	119168	X	67543	-0-	-51625	-0-	242	1	58844	2	N	7688	7776	1			635
							8457	9									
03	131936	X	71864	-0-	-60072	-0-	272	1	62909	2	N	7894	7722	1			807
							8683	9									
04	127680	X	63250	-0-	-64430	-0-	247	1	55756	2	N	6588	6621	1			774
							7247	9									
05	131936	X	54757	-0-	-77179	-0-	269	1	48341	2	N	5588	5752	1			610
							6147	9									
06	127680	X	30403	-0-	-97277	-0-	188	1	27208	2	N	2734	1973	1			1371
							3007	9									
07	74772	X	59313	-0-	-15459	-0-	267	1	52216	2	N	6209	6933	1	1	8	646
							6830	9									
08	71858	X	50945	-0-	-20913	-0-	246	1	44951	2	N	5225	5352	1	7	8	512
							5748	9									
09	63240	X	45560	-0-	-17680	-0-	241	1	40271	2	N	4589	4100	1	2	8	999
							5048	9									
10	59303	X	44337	-0-	-14966	-0-	260	1	38830	2	N	4770	5228	1	5	8	536
							5247	9									
11	57390	X	37152	-0-	-20238	-0-	155	1	32975	2	N	3656	3630	1	7	8	555
							4022	9									
12	59303	X	40314	-0-	-18989	-0-	267	1	35212	2	N	4395	3993	1	4	8	953
							4835	9									

TOTAL GAS PROD: 648,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	89257 X	89257	-0-	-0-	-0-	145	1	74382	2	N	13391	14171	1			550
						14730	9									
02	79324 X	76433	-0-	-2891	-0-	128	1	64045	2	N	11145	10896	1			799
						12260	9									
03	87823 X	80609	-0-	-7214	-0-	130	1	67465	2	N	11831	11190	1			1440
						13014	9									
04	84990 X	76150	-0-	-8840	-0-	153	1	63945	2	N	10956	11355	1			1041
						12052	9									
05	87823 X	79778	-0-	-8045	-0-	173	1	67692	2	N	10830	10941	1			930
						11913	9									
06	84990 X	63486	-0-	-21504	-0-	239	1	53759	2	N	8625	8209	1			1346
						9488	9									
07	84630 X	78450	-0-	-6180	-0-	226	1	67005	2	N	10199	10535	1	1	8	1009
						11219	9									
08	80600 X	72166	-0-	-8434	-0-	192	1	62034	2	N	9036	9613	1	7	8	425
						9940	9									
09	77190 X	64506	-0-	-12684	-0-	190	1	55477	2	N	8035	7476	1	11	8	973
						8839	9									
10	79763 X	61600	-0-	-18163	-0-	177	1	52676	2	N	7952	8406	1	14	8	505
						8747	9									
11	75930 X	408	-0-	-75522	-0-	2	1	190	2	N	196	537	1	16	8	148
						216	9									
12	78461 X	30032	-0-	-48429	-0-	156	1	25698	2	N	3798	3272	1	5	8	669
						4178	9									

TOTAL GAS PROD: 772,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,994

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
01	92659 X	39121	-0-	-53538	-0-	69	1	35411	2	N	3310	3821	1			334
						3641	9									
02	83692 X	31457	-0-	-52235	-0-	57	1	28479	2	N	2655	2565	1			424
						2921	9									
03	92659 X	32142	-0-	-60517	-0-	56	1	29020	2	N	2787	2521	1			690
						3066	9									
04	89670 X	28794	-0-	-60876	-0-	62	1	26070	2	N	2420	2334	1			776
						2662	9									
05	92659 X	24839	-0-	-67820	-0-	58	1	22722	2	N	1872	2154	1			494
						2059	9									
06	89670 X	232	-0-	-89438	-0-	1	1	206	2	N	23	175	1			342
						25	9									
07	34813 X	1771	-0-	-33042	-0-	6	1	1664	2	N	92	1	8			433
						101	9									
08	32147 X	10388	-0-	-21759	-0-	29	1	9459	2	N	818	890	1	10	8	351
						900	9									
09	28800 X	10002	-0-	-18798	-0-	31	1	8901	2	N	973	532	1	31	8	761
						1070	9									
10	24831 X	10766	-0-	-14065	-0-	32	1	9569	2	N	1059	1439	1	34	8	347
						1165	9									
11	10050 X	8592	-0-	-1458	-0-	84	1	7419	2	N	990	1071	1	26	8	240
						1089	9									
12	10385 X	10114	-0-	-271	-0-	54	1	8912	2	N	1044	909	1	9	8	366
						1148	9									

TOTAL GAS PROD: 208,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,043

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
01	81003	X	44416	-0-	-36587	-0-	76 5614	1 9	38726	2	N	5104	5656	1			383
02	73164	X	37409	-0-	-35755	-0-	65 4478	1 9	32866	2	N	4071	4038	1			416
03	81003	X	38306	-0-	-42697	-0-	64 4792	1 9	33450	2	N	4356	3977	1			795
04	78390	X	33991	-0-	-44399	-0-	71 4195	1 9	29725	2	N	3814	3938	1			671
05	81003	X	30939	-0-	-50064	-0-	70 3719	1 9	27150	2	N	3381	3401	1			651
06	78390	X	3944	-0-	-74446	-0-	16 326	1 9	3602	2	N	296	529	1			418
07	41416	X	16914	-0-	-24502	-0-	49 2203	1 9	14662	2	N	2003	1784	1			637
08	38316	X	23106	-0-	-15210	-0-	61 3157	1 9	19888	2	N	2870	3034	1	8	8	465
09	33990	X	21102	-0-	-12888	-0-	62 2903	1 9	18137	2	N	2639	2135	1	11	8	958
10	30938	X	21335	-0-	-9603	-0-	62 2929	1 9	18344	2	N	2663	3052	1	14	8	555
11	22350	X	17666	-0-	-4684	-0-	167 2731	1 9	14768	2	N	2483	2716	1	6	8	316
12	23095	X	19228	-0-	-3867	-0-	101 2422	1 9	16705	2	N	2202	1992	1	1	8	525

TOTAL GAS PROD: 308,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,882

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

01	30442	X	16063	-0-	-14379	-0-	178 3163	1 9	12722	2	N	2875	2935	0			566
02	27496	X	16947	-0-	-10549	-0-	172 3434	1 9	13341	2	N	3122	3123	0			565
03	30442	X	19385	-0-	-11057	-0-	194 3728	1 9	15463	2	N	3389	3354	0			600
04	29460	X	12508	-0-	-16952	-0-	162 2229	1 9	10117	2	N	2026	2528	0			98
05	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	-0-					98
06	29460	X	3619	-0-	-25841	-0-	78 715	1 9	2826	2	N	650	306	0			442
07	30442	X	24529	-0-	-5913	-0-	241 5324	1 9	18964	2	N	4840	4733	0			549
08	19375	X	11700	-0-	-7675	-0-	158 2676	1 9	8866	2	N	2433	2408	0			574
09	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	229 3148	1 9	11417	2	N	2862	2857	0			579
10	24521	X	6262	-0-	-18259	-0-	108 1368	1 9	4786	2	N	1244	1222	0			601
11	23730	X	-0-	-0-	-23730	-0-					N	-0-					601
12	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					N	-0-					601

TOTAL GAS PROD: 125,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,441

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	0	W	3090	-0-	3090	197703	143	1	2504	2	N	403	664	0			397
							443	9									
02	0	W	6216	-0-	6216	203919	4944	2	1272	9	N	1156	1001	0			552
03	0	W	35699	-0-	35699	239618	245	1	29661	2	N	5266	5246	0			572
							5793	9									
04	0	W	26379	-0-	26379	265997	213	1	22085	2	N	3710	3633	0	4	8	645
							4081	9									
05	0	W	22747	-0-	22747	288744	179	1	18804	2	N	3422	3245	0			822
							3764	9									
06	0	W	24450	-0-	24450	313194	211	1	20485	2	N	3413	3853	0			382
							3754	9									
07	0	W	20302	-0-	20302	333496	180	1	17043	2	N	2799	2471	0			710
							3079	9									
08	350899	X	17403	-0-	-333496	-0-	161	1	14528	2	N	2467	2910	0			267
							2714	9									
09	26370	X	112	-0-	-26258	-0-	1	1	86	2	N	23					290
							25	9									
10	25265	X	15689	-0-	-9576	-0-	192	1	12656	2	N	2583	2513	0			360
							2841	9									
11	24450	X	17773	-0-	-6677	-0-	249	1	14355	2	N	2881	2748	0			493
							3169	9									
12	20305	X	16469	-0-	-3836	-0-	124	1	13416	2	N	2663	2720	0			436
							2929	9									

TOTAL GAS PROD: 206,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,786

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
01	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	15	1	1015	2	N	244	371	0			331
							268	9									
02	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	61	1	9081	2	N	2265	2103	0			493
							2492	9									
03	23936	X	23936	-0-	-0-	-0-	193	1	18683	2	N	4600	4486	0			607
							5060	9									
04	19207	X	19207	-0-	-0-	-0-	390	1	15272	2	N	3223	3423	0			407
							3545	9									
05	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	424	1	13939	2	N	2884	2816	0			475
							3172	9									
06	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	422	1	12529	2	N	2363	2544	0			294
							2599	9									
07	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	400	1	11021	2	N	2664	2336	0			622
							2930	9									
08	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	984	2	274	9	N	249	500	0			371
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					371
10	93	X	93	-0-	-0-	-0-	17	1	42	2	N	31					402
							34	9									
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	30					432
*12	45	X	45	-0-	-0-	-0-	5	2	40	9	N	36					468

TOTAL GAS PROD: 104,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,589

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
01	33542 X	2004	-0-	-31538	-0-	24	1	1563	2	N	379	392	0			439
						417	9									
02	30296 X	13771	-0-	-16525	-0-	69	1	10205	2	N	3179	3100	0			518
						3497	9									
03	33542 X	25923	-0-	-7619	-0-	210	1	20229	2	N	4985	5152	0			351
						5484	9									
04	32460 X	20844	-0-	-11616	-0-	420	1	16441	2	N	3621	3499	0			473
						3983	9									
05	33542 X	16278	-0-	-17264	-0-	387	1	12742	2	N	2863	2983	0			353
						3149	9									
06	32460 X	15206	-0-	-17254	-0-	388	1	11544	2	N	2976	2917	0			412
						3274	9									
07	33542 X	11764	-0-	-21778	-0-	330	1	9109	2	N	2114	2183	0			343
						2325	9									
08	33542 X	-0-	-0-	-33542	-0-					N	-0-					343
09	20850 X	-0-	-0-	-20850	-0-					N	-0-					343
10	16275 X	50	-0-	-16225	-0-	10	1	27	2	N	12					355
						13	9									
11	15210 X	-0-	-0-	-15210	-0-					N	28					383
12	11749 X	61	-0-	-11688	-0-	28	2	33	9	N	30					413

TOTAL GAS PROD: 105,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,187

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

01	20088 X	10695	-0-	-9393	-0-	9295	2	1400	9	N	1273	1215	0			655
02	18144 X	18030	-0-	-114	-0-	14936	2	3094	9	N	2813	3051	0			417
03	20088 X	19213	-0-	-875	-0-	140	1	16279	2	N	2540	2588	0			369
						2794	9									
04	19440 X	15299	-0-	-4141	-0-	340	1	12880	2	N	1890	1889	0			370
						2079	9									
05	20088 X	5847	-0-	-14241	-0-	71	1	4680	2	N	996	770	0	29	8	567
						1096	9									
06	19440 X	16	-0-	-19424	-0-	16	2			N	-0-					567
07	20088 X	4711	-0-	-15377	-0-	42	1	3973	2	N	633	753	0			447
						696	9									
08	20088 X	9978	-0-	-10110	-0-	378	1	7014	2	N	2351	2311	0			487
						2586	9									
09	15300 X	7349	-0-	-7951	-0-	365	1	4844	2	N	1945	2021	0			411
						2140	9									
10	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	255	1	7441	2	N	2001	2028	0			384
						2201	9									
11	9660 X	5011	-0-	-4649	-0-	124	1	3873	2	N	922	918	0			388
						1014	9									
*12	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	190	1	7877	2	N	2431	2444	0			375
						2674	9									

TOTAL GAS PROD: 116,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,795

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 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
01	39990 X	20384	-0-	-19606	-0-	104	1	15010	2	N	4791	4648	0			639
						5270	9									
02	36120 X	19090	-0-	-17030	-0-	101	1	14124	2	N	4423	4432	0			630
						4865	9									
03	39990 X	20454	-0-	-19536	-0-	164	1	15427	2	N	4421	4438	0			613
						4863	9									
04	38700 X	17981	-0-	-20719	-0-	159	1	13457	2	N	3968	4017	0			564
						4365	9									
05	39990 X	4052	-0-	-35938	-0-	52	1	3011	2	N	899	1162	0			301
						989	9									
06	38700 X	-0-	-0-	-38700	-0-					N	26					327
07	39990 X	24040	-0-	-15950	-0-	6	1	18193	2	N	5310	5261	0			376
						5841	9									
08	39990 X	13249	-0-	-26741	-0-	132	1	9751	2	N	3060	3024	0			412
						3366	9									
09	17970 X	10957	-0-	-7013	-0-	175	1	7886	2	N	2633	2632	0			413
						2896	9									
10	24025 X	15295	-0-	-8730	-0-	158	1	11091	2	N	3678	3755	0			336
						4046	9									
11	23250 X	-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-					336
12	24025 X	-0-	-0-	-24025	-0-					N	-0-					336

TOTAL GAS PROD: 145,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,209

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

01	0 Z	44884	-0-	44884	372142	34841	2	10043	9	N	9130	9196	0			602
02	0 Z	40960	-0-	40960	413102	398	1	31678	2	N	8076	8116	0			562
						8884	9									
03	0 Z	41205	-0-	41205	454307	267	1	31942	2	N	8178	8220	0			520
						8996	9									
04	0 Z	36719	-0-	36719	491026	213	1	28431	2	N	7341	7314	0			547
						8075	9									
05	0 Z	18155	-0-	18155	509181	151	1	14286	2	N	3380	3230	0			697
						3718	9									
06	0 Z	35966	-0-	35966	545147	247	1	27226	2	N	7721	8141	0			277
						8493	9									
07	0 Z	27586	-0-	27586	572733	145	1	20662	2	N	6163	6038	0			402
						6779	9									
08	14B2 EXT	27895	-0-	27895	600628	156	1	20697	2	N	6402	6517	0			287
						7042	9									
09	628436 X	27808	-0-	-600628	-0-	166	1	21164	2	N	5889	5947	0			229
						6478	9									
10	44857 X	17494	-0-	-27363	-0-	133	1	12763	2	N	4180	3839	0			570
						4598	9									
11	35970 X	26982	-0-	-8988	-0-	252	1	20106	2	N	6022	6379	0			213
						6624	9									
12	28737 X	23198	-0-	-5539	-0-	152	1	17390	2	N	5142	5176	0			179
						5656	9									

TOTAL GAS PROD: 368,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,624

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
01	46345 X	26587	-0-	-19758	-0-	136	1	19638	2	N	6194	6183	0			594
						6813	9									
02	41860 X	23561	-0-	-18299	-0-	126	1	17597	2	N	5307	5251	0			650
						5838	9									
03	46345 X	24684	-0-	-21661	-0-	197	1	18534	2	N	5412	5595	0			467
						5953	9									
04	44850 X	22526	-0-	-22324	-0-	199	1	16859	2	N	4971	4811	0			627
						5468	9									
05	46345 X	5119	-0-	-41226	-0-	65	1	3810	2	N	1131	1339	0			419
						1244	9									
06	44850 X	-0-	-0-	-44850	-0-					N	-0-					419
07	46345 X	28178	-0-	-18167	-0-	7	1	21113	2	N	6416	6249	0			586
						7058	9									
08	46345 X	18370	-0-	-27975	-0-	180	1	13319	2	N	4428	4021	0	177	1	816
						4871	9									
09	44850 X	2821	-0-	-42029	-0-	46	1	2065	2	N	645	853	0			608
						710	9									
10	46345 X	6279	-0-	-40066	-0-	63	1	4457	2	N	1599	1879	0			328
						1759	9									
11	27270 X	-0-	-0-	-27270	-0-					N	-0-					328
12	28179 X	-0-	-0-	-28179	-0-					N	-0-					328

TOTAL GAS PROD: 158,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,103

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

01	46377 X	46377	-0-	-0-	-0-	82	1	42309	2	N	3624	4353	1			319
						3986	9									
02	37511 X	37511	-0-	-0-	-0-	68	1	34227	2	N	2924	2907	1			336
						3216	9									
03	37963 X	37963	-0-	-0-	-0-	67	1	34622	2	N	2976	2162	1			1150
						3274	9									
04	34094 X	34094	-0-	-0-	-0-	74	1	31055	2	N	2695	3062	1			783
						2965	9									
05	30639 X	30639	-0-	-0-	-0-	71	1	27932	2	N	2396	2681	1			498
						2636	9									
06	24750 X	22222	-0-	-2528	-0-	92	1	20632	2	N	1362	1066	1			794
						1498	9									
07	29709 X	29709	-0-	-0-	-0-	91	1	27078	2	N	2309	2317	1			786
						2540	9									
08	27467 X	27467	-0-	-0-	-0-	78	1	25115	2	N	2067	2123	1			730
						2274	9									
09	24750 X	24720	-0-	-30	-0-	77	1	22544	2	N	1908	1779	1			859
						2099	9									
10	25575 X	24274	-0-	-1301	-0-	75	1	22099	2	N	1909	2332	1	6	8	430
						2100	9									
11	24750 X	83	-0-	-24667	-0-	1	1	78	2	N	4	360	1	4	8	70
						4	9									
12	25575 X	3253	-0-	-22322	-0-	18	1	2998	2	N	215	180	1			105
						237	9									

TOTAL GAS PROD: 318,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,389

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96100 X	60987	-0-	-35113	-0-	73	1	55419	2	N	4995	5205	1			657
						5495	9									
02	86800 X	46809	-0-	-39991	-0-	74	1	42518	2	N	3834	3844	1			647
						4217	9									
03	96100 X	46446	-0-	-49654	-0-	78	1	42138	2	N	3845	3664	1	3	8	825
						4230	9									
04	93000 X	44195	-0-	-48805	-0-	81	1	40118	2	N	3633	3897	1	1	8	560
						3996	9									
05	96100 X	23968	-0-	-72132	-0-	56	1	21801	2	N	1919	2354	1			125
						2111	9									
06	93000 X	22411	-0-	-70589	-0-	52	1	20332	2	N	1843	1610	1			358
						2027	9									
07	96100 X	45955	-0-	-50145	-0-	82	1	41598	2	N	3886	3562	1			682
						4275	9									
08	96100 X	36311	-0-	-59789	-0-	88	1	33161	2	N	2784	3025	1	2	8	439
						3062	9									
09	93000 X	41020	-0-	-51980	-0-	90	1	37369	2	N	3237	2691	1	1	8	984
						3561	9									
10	45942 X	35932	-0-	-10010	-0-	62	1	32641	2	N	2935	3607	1	2	8	310
						3229	9									
11	44460 X	32057	-0-	-12403	-0-	34	1	29121	2	N	2638	2713	1	7	8	228
						2902	9									
12	45942 X	31587	-0-	-14355	-0-	86	1	28623	2	N	2616	2191	1	7	8	646
						2878	9									

TOTAL GAS PROD: 467,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,165

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 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	90365 X	64164	-0-	-26201	-0-	77	1	58344	2	N	5221	5568	1			581
						5743	9									
02	81620 X	48827	-0-	-32793	-0-	77	1	44458	2	N	3902	3885	1			598
						4292	9									
03	90365 X	49821	-0-	-40544	-0-	84	1	45181	2	N	4142	4092	1	15	8	633
						4556	9									
04	87450 X	44721	-0-	-42729	-0-	83	1	40636	2	N	3638	3718	1	8	8	545
						4002	9									
05	90365 X	30212	-0-	-60153	-0-	71	1	27494	2	N	2406	2574	1			377
						2647	9									
06	87450 X	26426	-0-	-61024	-0-	61	1	23913	2	N	2229	1937	1			669
						2452	9									
07	90365 X	49747	-0-	-40618	-0-	88	1	45112	2	N	4134	3913	1	1	8	889
						4547	9									
08	90365 X	9485	-0-	-80880	-0-	23	1	8616	2	N	769	1067	1	2	8	589
						846	9									
09	87450 X	39298	-0-	-48152	-0-	85	1	35220	2	N	3630	3244	1			975
						3993	9									
10	49755 X	35673	-0-	-14082	-0-	60	1	32042	2	N	3246	3798	1	14	8	409
						3571	9									
11	48150 X	31975	-0-	-16175	-0-	33	1	28873	2	N	2790	2924	1	4	8	271
						3069	9									
12	49755 X	31638	-0-	-18117	-0-	85	1	28560	2	N	2721	2378	1			614
						2993	9									

TOTAL GAS PROD: 461,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,828

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
01	105338	X	62157	-0-	-43181	-0-	75 5579	1 9	56503	2	N	5072	5574	1			543
02	95144	X	54640	-0-	-40504	-0-	87 4865	1 9	49688	2	N	4423	4637	1	4	8	325
03	105338	X	55750	-0-	-49588	-0-	94 5057	1 9	50599	2	N	4597	3728	1	10	8	1184
04	101940	X	51286	-0-	-50654	-0-	95 4587	1 9	46604	2	N	4170	4571	1	13	8	770
05	105338	X	54675	-0-	-50663	-0-	129 4568	1 9	49978	2	N	4153	4393	1			530
06	101940	X	31937	-0-	-70003	-0-	75 2519	1 9	29343	2	N	2290	1972	1			848
07	105338	X	46814	-0-	-58524	-0-	83 4338	1 9	42393	2	N	3944	4093	1			699
08	105338	X	34491	-0-	-70847	-0-	83 3026	1 9	31382	2	N	2751	3031	1	2	8	417
09	101940	X	39766	-0-	-62174	-0-	88 3388	1 9	36290	2	N	3080	2519	1	4	8	974
10	54684	X	38690	-0-	-15994	-0-	66 3446	1 9	35178	2	N	3133	3618	1			489
11	45300	X	33776	-0-	-11524	-0-	36 3060	1 9	30680	2	N	2782	2935	1	4	8	332
12	46810	X	32786	-0-	-14024	-0-	88 3123	1 9	29575	2	N	2839	2552	1	6	8	613

TOTAL GAS PROD: 536,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,234

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
01	94736	X	72814	-0-	-21922	-0-	87 7018	1 9	65709	2	N	6380	6476	1			896
02	85568	X	58005	-0-	-27563	-0-	91 5790	1 9	52124	2	N	5264	5619	1	5	8	536
03	94736	X	56314	-0-	-38422	-0-	93 5839	1 9	50382	2	N	5308	5020	1	9	8	815
04	91680	X	55410	-0-	-36270	-0-	101 5578	1 9	49731	2	N	5071	5045	1	6	8	835
05	94736	X	48082	-0-	-46654	-0-	113 4239	1 9	43730	2	N	3854	3893	1			796
06	91680	X	37043	-0-	-54637	-0-	86 3410	1 9	33547	2	N	3100	3198	1			698
07	94736	X	59183	-0-	-35553	-0-	106 5232	1 9	53845	2	N	4756	4594	1			860
08	94736	X	51986	-0-	-42750	-0-	125 4435	1 9	47426	2	N	4032	4286	1	3	8	603
09	91680	X	44195	-0-	-47485	-0-	97 3774	1 9	40324	2	N	3431	2877	1	5	8	1152
10	59179	X	42409	-0-	-16770	-0-	72 3848	1 9	38489	2	N	3498	4005	1	2	8	643
11	57270	X	38580	-0-	-18690	-0-	41 3603	1 9	34936	2	N	3275	3456	1	4	8	458
12	59179	X	38598	-0-	-20581	-0-	104 3652	1 9	34842	2	N	3320	3115	1			663

TOTAL GAS PROD: 602,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,289

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	Z	52853	-0-	52853	438274	287	1	42192	2	N	9431	9340	0			543
							10374	9									
02	0	Z	44196	-0-	44196	482470	400	1	35623	2	N	7430	7405	0			568
							8173	9									
03	0	Z	44201	-0-	44201	526671	245	1	35468	2	N	7716	7794	0			490
							8488	9									
04	0	Z	39534	-0-	39534	566205	207	1	31965	2	N	6693	6705	0			478
							7362	9									
05	0	Z	16327	-0-	16327	582532	150	1	13249	2	N	2662	2470	0			670
							2928	9									
06	0	Z	38011	-0-	38011	620543	199	1	30072	2	N	7036	7302	0			404
							7740	9									
07	0	Z	32419	-0-	32419	652962	200	1	25683	2	N	5942	5972	0			374
							6536	9									
08	0	Z	27688	-0-	27688	680650	189	1	22059	2	N	4945	4937	0			382
							5440	9									
09	702219	X	21569	-0-	-680650	-0-	160	1	16923	2	N	4078	4182	0			278
							4486	9									
10	47864	X	11990	-0-	-35874	-0-	120	1	8893	2	N	2706	2822	0			162
							2977	9									
11	38010	X	14	-0-	-37996	-0-	14	2			N	-0-					162
12	32426	X	14652	-0-	-17774	-0-	148	1	11326	2	N	2889	2771	0			280
							3178	9									

TOTAL GAS PROD: 343,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,528

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

01	T. A.		8885	-0-	8885	8885	1885	2	6358	4	N	584	371	1				213
							642	9										
02	T. A.		57103	-0-	57103	65988	52189	2	4914	9	N	4467	4552	1				128
03	T. A.		97643	-0-	97643	163631	89558	2	8085	9	N	7350	6110	1	64	8		1304
04	T. A.		84300	-0-	84300	247931	79713	2	4587	9	N	4170	5031	1	44	8		399
05	299191	X	51260	-0-	-247931	-0-	48465	2	2795	9	N	2541	2685	1	53	8		202
06	105750	X	24956	-0-	-80794	-0-	71	1	23422	2	N	1330	704	1				828
							1463	9										
07	109275	X	46168	-0-	-63107	-0-	107	1	43464	2	N	2361	2654	1	4	8		531
							2597	9										
08	109275	X	34155	-0-	-75120	-0-	71	1	32118	2	N	1787	1584	1	3	8		731
							1966	9										
09	105750	X	29194	-0-	-76556	-0-	63	1	27395	2	N	1578	1403	1	6	8		900
							1736	9										
10	109275	X	27180	-0-	-82095	-0-	71	1	25440	2	N	1517	1763	1	14	8		640
							1669	9										
11	44670	X	25096	-0-	-19574	-0-	71	1	23464	2	N	1419	1773	1	8	8		278
							1561	9										
12	46159	X	24440	-0-	-21719	-0-	75	1	22818	2	N	1406	1253	1	3	8		428
							1547	9										

TOTAL GAS PROD: 510,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,510

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
01	T. A.	6484	-0-	6484	6484	6081	4	403	9	N	366	191	1			175
02	T. A.	41042	-0-	41042	47526	37493	2	3549	9	N	3226	3271	1			130
03	T. A.	64072	-0-	64072	111598	59375	2	4697	9	N	4270	3216	1	44	8	1140
04	182302 X	70704	-0-	-111598	-0-	66778	2	3926	9	N	3569	3974	1	33	8	702
05	110949 X	41479	-0-	-69470	-0-	39020	2	2459	9	N	2235	2478	1	29	8	430
06	107370 X	22686	-0-	-84684	-0-	64	1	21223	2	N	1272	707	1			995
						1399	9									
07	110949 X	20943	-0-	-90006	-0-	48	1	19596	2	N	1181	1600	1	1	8	575
						1299	9									
08	110949 X	27811	-0-	-83138	-0-	57	1	26106	2	N	1498	1572	1	5	8	496
						1648	9									
09	107370 X	22782	-0-	-84588	-0-	49	1	21228	2	N	1368	1415	1	6	8	443
						1505	9									
10	110949 X	21600	-0-	-89349	-0-	56	1	20110	2	N	1304	1410	1	7	8	330
						1434	9									
11	26910 X	19359	-0-	-7551	-0-	54	1	17955	2	N	1227	1248	1	7	8	302
						1350	9									
12	27807 X	18717	-0-	-9090	-0-	57	1	17413	2	N	1134	1080	1	3	8	353
						1247	9									

TOTAL GAS PROD: 377,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,650

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 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	T. A.	6374	-0-	6374	6374	5961	4	413	9	N	375	345	1			30
02	T. A.	41242	-0-	41242	47616	37813	2	3429	9	N	3117	3073	1			74
03	114018 X	65247	-0-	-48771	-0-	60271	2	4976	9	N	4524	3784	1	41	8	773
04	110340 X	96604	-0-	-13736	-0-	91026	2	5578	9	N	5071	4661	1	43	8	1140
05	114018 X	72749	-0-	-41269	-0-	68818	2	3931	9	N	3574	3960	1	73	8	681
06	110340 X	54160	-0-	-56180	-0-	155	1	51163	2	N	2584	2685	1			580
						2842	9									
07	114018 X	50037	-0-	-63981	-0-	117	1	47227	2	N	2448	2333	1	9	8	686
						2693	9									
08	114018 X	44368	-0-	-69650	-0-	92	1	41899	2	N	2161	2508	1	9	8	330
						2377	9									
09	110340 X	38848	-0-	-71492	-0-	84	1	36634	2	N	1936	1548	1	5	8	713
						2130	9									
10	114018 X	35918	-0-	-78100	-0-	93	1	33681	2	N	1949	2184	1	23	8	455
						2144	9									
11	110340 X	26302	-0-	-84038	-0-	75	1	24719	2	N	1371	1456	1	15	8	355
						1508	9									
12	50034 X	27362	-0-	-22672	-0-	84	1	25394	2	N	1713	1639	1	4	8	425
						1884	9									

TOTAL GAS PROD: 559,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,823

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7744	-0-	7744	7744	7155	4	589	9	N	535	366	1			169
02	0	W	-0-	-0-	-0-	7744					N	-0-					169
03	0	W	39005	-0-	39005	46749	35022	2	3983	9	N	3621	2702	1			1088
04	122594	X	75845	-0-	-46749	-0-	70103	2	5742	9	N	5220	5393	1	8	8	907
05	96255	X	45031	-0-	-51224	-0-	41481	2	3550	9	N	3227	3433	1	27	8	674
06	93150	X	19323	-0-	-73827	-0-	54	1	17650	2	N	1472	1431	1			715
							1619	9									
07	96255	X	23064	-0-	-73191	-0-	52	1	20988	2	N	1840	1978	1	1	8	576
							2024	9									
08	96255	X	31260	-0-	-64995	-0-	63	1	28801	2	N	2178	2329	1	3	8	422
							2396	9									
09	93150	X	24772	-0-	-68378	-0-	52	1	22765	2	N	1777	1257	1	11	8	931
							1955	9									
10	96255	X	23395	-0-	-72860	-0-	60	1	21477	2	N	1689	2176	1	13	8	431
							1858	9									
11	93150	X	20618	-0-	-72532	-0-	57	1	18911	2	N	1500	1451	1	10	8	470
							1650	9									
12	31248	X	20337	-0-	-10911	-0-	62	1	18672	2	N	1457	1468	1			459
							1603	9									

TOTAL GAS PROD: 330,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,516

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7474	-0-	7474	7474	1704	2	5284	4	N	442	338	1			104
							486	9									
02	T. A.		59439	-0-	59439	66913	52981	2	6458	9	N	5871	5673	1			302
03	176075	X	109162	-0-	-66913	-0-	97774	2	11388	9	N	10353	9187	1	46	8	1422
04	115080	X	97183	-0-	-17897	-0-	89787	2	7396	9	N	6724	7182	1	35	8	929
05	118916	X	65274	-0-	-53642	-0-	60486	2	4788	9	N	4353	4690	1	44	8	548
06	115080	X	6010	-0-	-109070	-0-	16	1	5306	2	N	625	530	1			643
							688	9									
07	118916	X	21063	-0-	-97853	-0-	48	1	19537	2	N	1344	1256	1	1	8	730
							1478	9									
08	118916	X	43796	-0-	-75120	-0-	89	1	40586	2	N	2837	3061	1	27	8	479
							3121	9									
09	115080	X	37467	-0-	-77613	-0-	80	1	34521	2	N	2605	2337	1	54	8	693
							2866	9									
10	118916	X	35648	-0-	-83268	-0-	91	1	32830	2	N	2479	2886	1	56	8	230
							2727	9									
11	115080	X	31928	-0-	-83152	-0-	89	1	29345	2	N	2267	2160	1	27	8	310
							2494	9									
12	43803	X	31094	-0-	-12709	-0-	94	1	28566	2	N	2213	2012	1	18	8	493
							2434	9									

TOTAL GAS PROD: 545,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,113

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
01	T. A.	7187	-0-	7187	7187	1044 651	2 9	5492	4	N	592	379	1			213
02	113768 X	106581	-0-	-7187	-0-	142 12438	1 9	94001	2	N	11307	10962	1			558
03	124243 X	124243	-0-	-0-	-0-	161 12719	1 9	111363	2	N	11563	10764	1	44	8	1313
04	114420 X	100354	-0-	-14066	-0-	197 8267	1 9	91890	2	N	7515	8359	1	26	8	443
05	118234 X	73240	-0-	-44994	-0-	175 6592	1 9	66473	2	N	5993	5746	1	9	8	681
06	114420 X	75343	-0-	-39077	-0-	244 6255	1 9	68844	2	N	5686	5997	1			370
07	118234 X	62342	-0-	-55892	-0-	193 5359	1 9	56790	2	N	4872	4314	1	6	8	922
08	118234 X	57428	-0-	-60806	-0-	207 5090	1 9	52131	2	N	4627	4861	1	6	8	682
09	114420 X	49563	-0-	-64857	-0-	199 4439	1 9	44925	2	N	4035	3957	1	4	8	756
10	118234 X	48176	-0-	-70058	-0-	212 4366	1 9	43598	2	N	3969	4146	1	8	8	571
11	75330 X	43102	-0-	-32228	-0-	174 3825	1 9	39103	2	N	3477	3462	1	6	8	580
12	62341 X	43196	-0-	-19145	-0-	210 4232	1 9	38754	2	N	3847	3455	1	7	8	965

TOTAL GAS PROD: 790,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,483

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	539	-0-	539	539	437	4	102	9	N	93					93
02	81340 X	79417	-0-	-1923	-0-	106 9682	1 9	69629	2	N	8802	8167	1			728
03	112612 X	112612	-0-	-0-	-0-	145 11680	1 9	100787	2	N	10618	10332	1	25	8	989
04	87150 X	76051	-0-	-11099	-0-	148 6559	1 9	69344	2	N	5963	6334	1	23	8	595
05	90055 X	60315	-0-	-29740	-0-	145 5403	1 9	54767	2	N	4912	5051	1	7	8	449
06	87150 X	38553	-0-	-48597	-0-	123 3563	1 9	34867	2	N	3239	3427	1			261
07	90055 X	47778	-0-	-42277	-0-	148 4102	1 9	43528	2	N	3729	3061	1	2	8	927
08	90055 X	43710	-0-	-46345	-0-	158 3681	1 9	39871	2	N	3346	3484	1	5	8	784
09	87150 X	37511	-0-	-49639	-0-	150 3370	1 9	33991	2	N	3064	2869	1	3	8	976
10	90055 X	35105	-0-	-54950	-0-	155 3246	1 9	31704	2	N	2951	3441	1	5	8	481
11	46230 X	30565	-0-	-15665	-0-	123 2620	1 9	27822	2	N	2382	2365	1	6	8	492
12	47771 X	31171	-0-	-16600	-0-	151 3057	1 9	27963	2	N	2779	2561	1	3	8	707

TOTAL GAS PROD: 593,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,878

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	477	-0-	477	477	378	4	99	9	N	90					90
02	68239 X	67762	-0-	-477	-0-	89	1	58926	2	N	7952	7035	1			1007
						8747	9									
03	118830 X	118830	-0-	-0-	-0-	153	1	105925	2	N	11593	11642	1	18	8	940
						12752	9									
04	102317 X	102317	-0-	-0-	-0-	200	1	93572	2	N	7768	8165	1	20	8	523
						8545	9									
05	76814 X	76814	-0-	-0-	-0-	187	1	70677	2	N	5409	5221	1	12	8	699
						5950	9									
06	63390 X	57561	-0-	-5829	-0-	187	1	52707	2	N	4243	4288	1			654
						4667	9									
07	65503 X	63215	-0-	-2288	-0-	198	1	58223	2	N	4358	4274	1	8	8	730
						4794	9									
08	65503 X	50837	-0-	-14666	-0-	186	1	46897	2	N	3413	3497	1	9	8	637
						3754	9									
09	63390 X	44802	-0-	-18588	-0-	183	1	41278	2	N	3037	3044	1	4	8	626
						3341	9									
10	65503 X	45560	-0-	-19943	-0-	206	1	42290	2	N	2785	2873	1	17	8	521
						3064	9									
11	63390 X	36749	-0-	-26641	-0-	150	1	33852	2	N	2497	2533	1	8	8	477
						2747	9									
12	63209 X	39722	-0-	-23487	-0-	197	1	36404	2	N	2837	2355	1	3	8	956
						3121	9									

TOTAL GAS PROD: 704,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,982

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	4145	-0-	4145	4145	239	2	3586	4	N	291					291
						320	9									
02	101042 X	96897	-0-	-4145	-0-	129	1	85148	2	N	10564	10197	1			658
						11620	9									
03	121848 X	121848	-0-	-0-	-0-	155	1	107761	2	N	12665	12733	1	72	8	518
						13932	9									
04	108701 X	108701	-0-	-0-	-0-	211	1	98806	2	N	8804	8534	1	23	8	765
						9684	9									
05	84499 X	84499	-0-	-0-	-0-	204	1	77095	2	N	6545	6669	1	14	8	627
						7200	9									
06	62729 X	62729	-0-	-0-	-0-	202	1	57015	2	N	5011	5431	1			207
						5512	9									
07	64021 X	64021	-0-	-0-	-0-	198	1	57979	2	N	5313	4491	1	6	8	1023
						5844	9									
08	63694 X	63694	-0-	-0-	-0-	230	1	58180	2	N	4804	4854	1	1	8	972
						5284	9									
09	61080 X	55485	-0-	-5595	-0-	224	1	50510	2	N	4319	4141	1	7	8	1143
						4751	9									
10	63116 X	47013	-0-	-16103	-0-	208	1	42789	2	N	3651	4316	1	14	8	464
						4016	9									
11	61080 X	45498	-0-	-15582	-0-	183	1	41202	2	N	3739	3451	1	2	8	750
						4113	9									
12	63116 X	45632	-0-	-17484	-0-	223	1	41149	2	N	3873	3651	1	6	8	966
						4260	9									

TOTAL GAS PROD: 800,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,579

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 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	T. A.	90844	-0-	90844	90844	80046	2	227	4	N	9610	8526	1			1084
						10571	9									
02	187868 X	97024	-0-	-90844	-0-	88323	2	8701	9	N	7910	8330	1			664
03	119319 X	53482	-0-	-65837	-0-	49328	2	4154	9	N	3776	4274	1	15	8	151
04	115470 X	-0-	-0-	-115470	-0-					N	11	11	8			151
05	119319 X	46801	-0-	-72518	-0-	41279	2	5522	9	N	5020	4623	1			548
06	115470 X	7976	-0-	-107494	-0-	7013	2	963	9	N	875	897	1			526
07	119319 X	31538	-0-	-87781	-0-	28050	2	3488	9	N	3171	2710	1			987
08	119319 X	13929	-0-	-105390	-0-	12422	2	1507	9	N	1370	1959	1	1	8	397
09	115470 X	65089	-0-	-50381	-0-	58447	2	6642	9	N	6038	5716	1	1	8	718
10	119319 X	48639	-0-	-70680	-0-	44363	2	4276	9	N	3887	4134	1	12	8	459
11	115470 X	40142	-0-	-75328	-0-	36574	2	3568	9	N	3244	3060	1	8	8	635
12	67270 X	37567	-0-	-29703	-0-	34165	2	3402	9	N	3093	3270	1	8	8	450

TOTAL GAS PROD: 533,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,005

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
01	T. A.	80416	-0-	80416	80416	69685	2	873	4	N	8962	8016	1			946
						9858	9									
02	165446 X	85030	-0-	-80416	-0-	76827	2	8203	9	N	7457	7828	1			575
03	96317 X	55985	-0-	-40332	-0-	51468	2	4517	9	N	4106	4472	1	10	8	199
04	93210 X	-0-	-0-	-93210	-0-					N	14	14	8			199
05	96317 X	44611	-0-	-51706	-0-	39224	2	5387	9	N	4897	4407	1			689
06	93210 X	30410	-0-	-62800	-0-	26630	2	3780	9	N	3436	3431	1			694
07	96317 X	28616	-0-	-67701	-0-	25491	2	3125	9	N	2841	2658	1			877
08	96317 X	13494	-0-	-82823	-0-	12137	2	1357	9	N	1234	1970	1	1	8	140
09	93210 X	63776	-0-	-29434	-0-	57168	2	6608	9	N	6007	5164	1	3	8	980
10	96317 X	48669	-0-	-47648	-0-	43900	2	4769	9	N	4335	4834	1	23	8	458
11	93210 X	39456	-0-	-53754	-0-	35396	2	4060	9	N	3691	3365	1	13	8	771
12	65906 X	37467	-0-	-28439	-0-	33496	2	3971	9	N	3610	3615	1	6	8	760

TOTAL GAS PROD: 527,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,590

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
01	T. A.	72042	-0-	72042	72042	62075	2	203	4	N	8876	7825	1			1051
						9764	9									
02	171593 X	99551	-0-	-72042	-0-	89229	2	10322	9	N	9384	9545	1			890
03	93811 X	93811	-0-	-0-	-0-	85300	2	8511	9	N	7737	7786	1	14	8	827
04	72540 X	71186	-0-	-1354	-0-	64894	2	6292	9	N	5720	6115	1	20	8	412
05	74958 X	57337	-0-	-17621	-0-	52460	2	4877	9	N	4434	4422	1	4	8	420
06	72540 X	16721	-0-	-55819	-0-	15153	2	1568	9	N	1425	1057	1			788
07	74958 X	18805	-0-	-56153	-0-	16969	2	1836	9	N	1669	2155	1			302
08	74958 X	-0-	-0-	-74958	-0-					N	-0-					302
09	72540 X	63668	-0-	-8872	-0-	56361	2	7307	9	N	6643	6243	1			702
10	74958 X	51303	-0-	-23655	-0-	46418	2	4885	9	N	4441	4839	1	3	8	301
11	72540 X	44783	-0-	-27757	-0-	40104	2	4679	9	N	4254	3979	1	4	8	572
12	65782 X	41982	-0-	-23800	-0-	37976	2	4006	9	N	3642	3468	1	1	8	745

TOTAL GAS PROD: 631,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,225

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	126413	X	126413	-0-	-0-	-0-	180 9798	1 9	116435	2	N	8907	9678	1	10	8	416
02	94780	X	65115	-0-	-29665	-0-	152 5643	1 9	59320	2	N	5130	4876	1	10	8	660
03	104935	X	100715	-0-	-4220	-0-	188 8652	1 9	91875	2	N	7865	7205	1			1320
04	113091	X	113091	-0-	-0-	-0-	173 8941	1 9	103977	2	N	8128	8998	1	1	8	449
05	133051	X	133051	-0-	-0-	-0-	157 9913	1 9	122981	2	N	9012	8686	1	4	8	771
06	126177	X	126177	-0-	-0-	-0-	156 8484	1 9	117537	2	N	7713	7482	1			1002
07	138159	X	138159	-0-	-0-	-0-	170 9030	1 9	128959	2	N	8209	8515	1			696
08	136107	X	136107	-0-	-0-	-0-	168 8064	1 9	127875	2	N	7331	7472	1	3	8	552
09	121019	X	121019	-0-	-0-	-0-	155 7003	1 9	113861	2	N	6366	6413	1	2	8	503
10	117286	X	117286	-0-	-0-	-0-	156 6563	1 9	110567	2	N	5966	6086	1			383
11	107308	X	107308	-0-	-0-	-0-	164 6227	1 9	100917	2	N	5661	5580	1	6	8	458
12	104935	X	98175	-0-	-6760	-0-	150 5468	1 9	92557	2	N	4971	4521	1	3	8	905

TOTAL GAS PROD: 1,382,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,259

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
01	126215	X	126215	-0-	-0-	-0-	180 9320	1 9	116715	2	N	8473	8947	1	10	8	398
02	86072	X	74727	-0-	-11345	-0-	177 5414	1 9	69136	2	N	4922	4712	1	8	8	600
03	97695	X	97695	-0-	-0-	-0-	184 7836	1 9	89675	2	N	7124	6977	1	2	8	745
04	120641	X	120641	-0-	-0-	-0-	187 8645	1 9	111809	2	N	7859	7177	1	3	8	1424
05	170745	X	170745	-0-	-0-	-0-	203 11428	1 9	159114	2	N	10389	10565	1	7	8	1241
06	154925	X	154925	-0-	-0-	-0-	193 9741	1 9	144991	2	N	8855	9065	1			1031
07	162658	X	162658	-0-	-0-	-0-	202 9513	1 9	152943	2	N	8648	8731	1			948
08	164836	X	164836	-0-	-0-	-0-	204 9016	1 9	155616	2	N	8196	8219	1	2	8	923
09	159504	X	159504	-0-	-0-	-0-	205 8359	1 9	150940	2	N	7599	7668	1	6	8	848
10	157820	X	157820	-0-	-0-	-0-	212 7729	1 9	149879	2	N	7026	7363	1	20	8	491
11	126473	X	126473	-0-	-0-	-0-	196 6284	1 9	119993	2	N	5713	5400	1	13	8	791
*12	144180	X	144180	-0-	-0-	-0-	222 7057	1 9	136901	2	N	6415	6356	1	8	8	842

TOTAL GAS PROD: 1,660,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,219

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
01	T. A.	77173	-0-	77173	77173	67418	2	519	4	N	8396	7413	1			983
						9236	9									
02	175781 X	98608	-0-	-77173	-0-	89328	2	9280	9	N	8436	8749	1			670
03	115413 X	85826	-0-	-29587	-0-	78899	2	6927	9	N	6297	6462	1	15	8	490
04	111690 X	73162	-0-	-38528	-0-	66187	2	6975	9	N	6341	6283	1	6	8	542
05	115413 X	58647	-0-	-56766	-0-	53190	2	5457	9	N	4961	4793	1	13	8	697
06	111690 X	34175	-0-	-77515	-0-	30894	2	3281	9	N	2983	3228	1			452
07	115413 X	13982	-0-	-101431	-0-	12633	2	1349	9	N	1226	1413	1			265
08	115413 X	-0-	-0-	-115413	-0-					N	-0-	173	1			92
09	111690 X	59960	-0-	-51730	-0-	53268	2	6692	9	N	6084	5191	1			985
10	115413 X	43886	-0-	-71527	-0-	39405	2	4481	9	N	4074	4641	1	9	8	409
11	111690 X	37014	-0-	-74676	-0-	33208	2	3806	9	N	3460	3253	1	11	8	605
12	61969 X	34682	-0-	-27287	-0-	31134	2	3548	9	N	3225	2900	1	7	8	923

TOTAL GAS PROD: 617,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,483

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	7102	-0-	7102	7102	1537	2	4282	4	N	1166	27	8			1139
						1283	9									
03	T. A.	35654	-0-	35654	42756	29475	2	573	4	N	5096	5361	1	42	8	832
						5606	9									
04	T. A.	31526	-0-	31526	74282	27702	2	3824	9	N	3476	3612	1	19	8	677
05	98864 X	24582	-0-	-74282	-0-	22009	2	2573	9	N	2339	2508	1			508
06	29160 X	18604	-0-	-10556	-0-	16699	2	1905	9	N	1732	1599	1			641
07	30132 X	14943	-0-	-15189	-0-	13493	2	1450	9	N	1318	1408	1			551
08	30132 X	13586	-0-	-16546	-0-	12275	2	1311	9	N	1192	1234	1	1	8	508
09	29160 X	11054	-0-	-18106	-0-	9973	2	1081	9	N	983	1352	1			139
10	30132 X	10524	-0-	-19608	-0-	9491	2	1033	9	N	939	891	1			187
11	29160 X	8878	-0-	-20282	-0-	8021	2	857	9	N	779	721	1	2	8	243
12	30132 X	7839	-0-	-22293	-0-	7103	2	736	9	N	669	708	1	1	8	203

TOTAL GAS PROD: 184,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,689

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
01	67106 X	67106	-0-	-0-	-0-	57677	2	330	4	N	8272	7532	1			740
						9099	9									
02	95586 X	95586	-0-	-0-	-0-	77	1	83946	2	N	10512	10226	1	107	8	919
						11563	9									
03	121431 X	121431	-0-	-0-	-0-	109	1	110374	2	N	9953	10292	1	102	8	478
						10948	9									
04	79702 X	79702	-0-	-0-	-0-	92	1	71117	2	N	7721	7651	1	63	8	485
						8493	9									
05	58770 X	58770	-0-	-0-	-0-	93	1	53860	2	N	4379	3957	1	58	8	849
						4817	9									
06	49152 X	49152	-0-	-0-	-0-	93	1	44872	2	N	3806	3772	1			883
						4187	9									
07	46733 X	46733	-0-	-0-	-0-	96	1	42689	2	N	3589	4032	1	2	8	438
						3948	9									
08	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	27	1	7951	2	N	667	1036	1	4	8	65
						734	9									
09	53684 X	53684	-0-	-0-	-0-	108	1	49548	2	N	3662	3213	1	1	8	513
						4028	9									
10	39848 X	39848	-0-	-0-	-0-	105	1	36249	2	N	3176	3086	1	3	8	600
						3494	9									
11	33221 X	33221	-0-	-0-	-0-	96	1	30022	2	N	2821	2903	1	14	8	504
						3103	9									
*12	30315 X	30315	-0-	-0-	-0-	100	1	27316	2	N	2635	2519	1	5	8	615
						2899	9									

TOTAL GAS PROD: 684,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	65580 X	65580	-0-	-0-	-0-	56706	2	198	4	N	7887	6415	1			1472
						8676	9									
02	100377 X	100377	-0-	-0-	-0-	82	1	88838	2	N	10415	10902	1	127	8	858
						11457	9									
03	93651 X	91987	-0-	-1664	-0-	83	1	84515	2	N	6717	6500	1	115	8	960
						7389	9									
04	90630 X	52275	-0-	-38355	-0-	62	1	47826	2	N	3988	4525	1	49	8	374
						4387	9									
05	93651 X	39691	-0-	-53960	-0-	63	1	36285	2	N	3039	2998	1	28	8	387
						3343	9									
06	90630 X	32586	-0-	-58044	-0-	61	1	29303	2	N	2929	2861	1			455
						3222	9									
07	93651 X	30452	-0-	-63199	-0-	62	1	27513	2	N	2615	2865	1	1	8	204
						2877	9									
08	93651 X	5802	-0-	-87849	-0-	17	1	5243	2	N	493	536	1	8	8	153
						542	9									
09	90630 X	34995	-0-	-55635	-0-	70	1	32243	2	N	2438	2169	1	1	8	421
						2682	9									
10	93651 X	26198	-0-	-67453	-0-	68	1	23620	2	N	2282	2150	1	23	8	530
						2510	9									
11	90630 X	21543	-0-	-69087	-0-	62	1	19383	2	N	1907	2190	1	4	8	243
						2098	9									
12	36177 X	20566	-0-	-15611	-0-	67	1	18295	2	N	2004	1972	1	5	8	270
						2204	9									

TOTAL GAS PROD: 522,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,714

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

01	0	9493	-0-	9493	9493	2140	2	6178	4	N	1068	565	1			503
						1175	9									
02	113567 X	104074	-0-	-9493	-0-	85	1	91679	2	N	11191	10585	1			1109
						12310	9									
03	96106 X	96106	-0-	-0-	-0-	85	1	86638	2	N	8530	8508	1			1131
						9383	9									
04	68027 X	68027	-0-	-0-	-0-	79	1	61181	2	N	6152	6738	1	45	8	500
						6767	9									
05	67425 X	53627	-0-	-13798	-0-	83	1	48070	2	N	4976	5060	1			416
						5474	9									
06	65250 X	46328	-0-	-18922	-0-	86	1	41355	2	N	4443	4476	1			383
						4887	9									
07	67425 X	44372	-0-	-23053	-0-	89	1	39623	2	N	4236	4161	1			458
						4660	9									
08	67425 X	9991	-0-	-57434	-0-	30	1	9012	2	N	863	1239	1			82
						949	9									
09	65250 X	11603	-0-	-53647	-0-	22	1	10386	2	N	1086	681	1			487
						1195	9									
10	67425 X	24082	-0-	-43343	-0-	62	1	21249	2	N	2519	2528	1	126	8	352
						2771	9									
11	65250 X	25022	-0-	-40228	-0-	70	1	21981	2	N	2701	2546	1	73	8	434
						2971	9									
12	67425 X	26132	-0-	-41293	-0-	83	1	22894	2	N	2868	2364	1	45	8	893
						3155	9									

TOTAL GAS PROD: 518,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,633

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 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	0	83648	-0-	83648	83648	507	1	72094	2	N	9884	8818	1			1066
						175	4	10872	9							
02	203606 X	119958	-0-	-83648	-0-	515	1	107506	2	N	10852	10966	1			952
						11937	9									
03	118420 X	94798	-0-	-23622	-0-	522	1	86195	2	N	7346	7522	1	29	8	747
						8081	9									
04	114600 X	65350	-0-	-49250	-0-	481	1	59534	2	N	4850	4867	1	9	8	721
						5335	9									
05	118420 X	54691	-0-	-63729	-0-	484	1	49656	2	N	4137	4289	1	5	8	564
						4551	9									
06	114600 X	43802	-0-	-70798	-0-	445	1	39802	2	N	3232	2643	1			1153
						3555	9									
07	118420 X	45638	-0-	-72782	-0-	509	1	41313	2	N	3469	3892	1	2	8	728
						3816	9									
08	118420 X	30530	-0-	-87890	-0-	393	1	28144	2	N	1812	1598	1	3	8	939
						1993	9									
09	114600 X	43696	-0-	-70904	-0-	478	1	39782	2	N	3124	3208	1	1	8	854
						3436	9									
10	118420 X	36666	-0-	-81754	-0-	489	1	33109	2	N	2789	3227	1	8	8	408
						3068	9									
11	114600 X	31576	-0-	-83024	-0-	464	1	28301	2	N	2555	2521	1	4	8	438
						2811	9									
12	118420 X	31020	-0-	-87400	-0-	521	1	27479	2	N	2745	2542	1	2	8	639
						3020	9									

TOTAL GAS PROD: 681,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,795

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
01	0	88792	-0-	88792	88792	541	1	76868	2	N	10217	9735	1			482
						144	4	11239	9							
02	206935 X	118143	-0-	-88792	-0-	505	1	105337	2	N	11183	10820	1			845
						12301	9									
03	101271 X	101271	-0-	-0-	-0-	557	1	92073	2	N	7855	7532	1	25	8	1143
						8641	9									
04	96930 X	71642	-0-	-25288	-0-	525	1	64989	2	N	5571	5565	1	8	8	1141
						6128	9									
05	100161 X	57740	-0-	-42421	-0-	508	1	52092	2	N	4673	5200	1	5	8	609
						5140	9									
06	96930 X	48757	-0-	-48173	-0-	491	1	43951	2	N	3923	3372	1			1160
						4315	9									
07	100161 X	44644	-0-	-55517	-0-	493	1	40003	2	N	3771	4105	1	2	8	824
						4148	9									
08	100161 X	26035	-0-	-74126	-0-	331	1	23749	2	N	1777	2320	1	4	8	277
						1955	9									
09	96930 X	41395	-0-	-55535	-0-	450	1	37434	2	N	3192	2673	1	1	8	795
						3511	9									
10	100161 X	38432	-0-	-61729	-0-	511	1	34537	2	N	3076	3209	1	5	8	657
						3384	9									
11	96930 X	31736	-0-	-65194	-0-	466	1	28429	2	N	2583	2874	1	3	8	363
						2841	9									
12	100161 X	27725	-0-	-72436	-0-	463	1	24377	2	N	2623	2341	1	6	8	639
						2885	9									

TOTAL GAS PROD: 696,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,444

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
01	0	59387	-0-	59387	59387	358	1	50836	2	N	7276	6365	1			911
						189	4	8004	9							
02	169989 X	110602	-0-	-59387	-0-	473	1	98652	2	N	10434	11186	1			159
						11477	9									
03	117676 X	103645	-0-	-14031	-0-	567	1	93649	2	N	8572	7529	1	31	8	1171
						9429	9									
04	113880 X	72288	-0-	-41592	-0-	529	1	65494	2	N	5695	5737	1	12	8	1117
						6265	9									
05	117676 X	58347	-0-	-59329	-0-	515	1	52776	2	N	4596	4858	1	4	8	851
						5056	9									
06	113880 X	51160	-0-	-62720	-0-	516	1	46223	2	N	4019	3554	1			1316
						4421	9									
07	117676 X	48230	-0-	-69446	-0-	538	1	43655	2	N	3670	4083	1	3	8	900
						4037	9									
08	117676 X	8957	-0-	-108719	-0-	113	1	8092	2	N	684	1422	1	5	8	157
						752	9									
09	113880 X	47108	-0-	-66772	-0-	515	1	42808	2	N	3441	2664	1	1	8	933
						3785	9									
10	117676 X	38272	-0-	-79404	-0-	510	1	34467	2	N	2995	3423	1	12	8	493
						3295	9									
11	113880 X	31646	-0-	-82234	-0-	466	1	28453	2	N	2479	2692	1	6	8	274
						2727	9									
12	117676 X	28822	-0-	-88854	-0-	484	1	25518	2	N	2564	1989	1	6	8	843
						2820	9									

TOTAL GAS PROD: 658,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,425

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	46297	-0-	46297	46297	284	1	40360	2	N	4697	3815	1			882
						486	4	5167	9							
02	147108 X	100811	-0-	-46297	-0-	437	1	91237	2	N	8306	8470	1			718
						9137	9									
03	125395 X	97064	-0-	-28331	-0-	536	1	88563	2	N	7241	6644	1	26	8	1289
						7965	9									
04	121350 X	78281	-0-	-43069	-0-	577	1	71498	2	N	5642	5933	1	16	8	982
						6206	9									
05	125395 X	67995	-0-	-57400	-0-	605	1	62084	2	N	4824	5006	1	8	8	792
						5306	9									
06	121350 X	58603	-0-	-62747	-0-	598	1	53495	2	N	4100	3533	1			1359
						4510	9									
07	125395 X	57075	-0-	-68320	-0-	642	1	52113	2	N	3927	4596	1	10	8	680
						4320	9									
08	125395 X	39354	-0-	-86041	-0-	501	1	35948	2	N	2641	2485	1	8	8	828
						2905	9									
09	121350 X	47987	-0-	-73363	-0-	528	1	43880	2	N	3254	3215	1	13	8	854
						3579	9									
10	125395 X	50153	-0-	-75242	-0-	672	1	45473	2	N	3644	3936	1	31	8	531
						4008	9									
11	121350 X	46544	-0-	-74806	-0-	687	1	41919	2	N	3580	3581	1	24	8	506
						3938	9									
12	125395 X	41908	-0-	-83487	-0-	714	1	37607	2	N	3261	2902	1	9	8	856
						3587	9									

TOTAL GAS PROD: 732,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	5400	-0-	5400	5400	4971	4	429	9	N	390					390
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5400					N	-0-					390
03	109585 X	44558	-0-	-65027	-0-	38919	2	5639	9	N	5126	4267	1			1249
04	122650 X	122650	-0-	-0-	-0-	107577	2	15073	9	N	13703	14021	1	29	8	902
05	158213 X	158213	-0-	-0-	-0-	139463	2	18750	9	N	17045	17411	1	17	8	519
06	136571 X	136571	-0-	-0-	-0-	120128	2	16443	9	N	14948	14897	1			570
07	161140 X	161140	-0-	-0-	-0-	143389	2	17751	9	N	16137	15842	1			865
08	162148 X	162148	-0-	-0-	-0-	144944	2	17204	9	N	15640	15552	1	4	8	949
09	152827 X	152827	-0-	-0-	-0-	137029	2	15798	9	N	14362	14502	1	5	8	804
10	147472 X	147472	-0-	-0-	-0-	132284	2	15188	9	N	13807	13738	1	8	8	865
11	132367 X	132367	-0-	-0-	-0-	118770	2	13597	9	N	12361	12678	1	11	8	537
*12	137488 X	137488	-0-	-0-	-0-	123257	2	14231	9	N	12937	12727	1	4	8	743

TOTAL GAS PROD: 1,360,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 136,456

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	5200	-0-	5200	5200	4375	4	825	9	N	750	180	1			570
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5200					N	-0-					570
03	225959 X	81326	-0-	-144633	-0-	72009	2	9317	9	N	8470	7705	1			1335
04	221991 X	221991	-0-	-0-	-0-	199663	2	22328	9	N	20298	20966	1			667
05	236660 X	236660	-0-	-0-	-0-	212869	2	23791	9	N	21628	21340	1			955
06	218670 X	195966	-0-	-22704	-0-	177242	2	18724	9	N	17022	17317	1			660
07	225959 X	218141	-0-	-7818	-0-	199629	2	18512	9	N	16829	16643	1	1	8	845
08	225959 X	211747	-0-	-14212	-0-	195354	2	16393	9	N	14903	14536	1	7	8	1205
09	218670 X	182239	-0-	-36431	-0-	168673	2	13566	9	N	12333	12998	1	21	8	519
10	225959 X	170188	-0-	-55771	-0-	157604	2	12584	9	N	11440	11143	1	14	8	802
11	218670 X	139295	-0-	-79375	-0-	128506	2	10789	9	N	9808	10155	1	23	8	432
12	225959 X	137934	-0-	-88025	-0-	127488	2	10446	9	N	9496	9089	1	5	8	834

TOTAL GAS PROD: 1,800,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 142,977

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	11180	-0-	11180	11180	2240	2	8078	4	N	784	388	1			396
						862	9									
02	225663 X	107744	-0-	-117919	-0-	85	1	92102	2	N	14143	13261	1			1278
						15557	9									
03	368187 X	109880	-0-	-258307	-0-	95	1	97011	2	N	11613	11684	1	122	8	1085
						12774	9									
04	356310 X	109378	-0-	-246932	-0-	127	1	98588	2	N	9694	9991	1	68	8	720
						10663	9									
05	368187 X	77924	-0-	-290263	-0-	121	1	70401	2	N	6729	6823	1	59	8	567
						7402	9									
06	356310 X	63796	-0-	-292514	-0-	120	1	57711	2	N	5423	5342	1			648
						5965	9									
07	368187 X	61523	-0-	-306664	-0-	125	1	55736	2	N	5147	5017	1	1	8	777
						5662	9									
08	368187 X	11233	-0-	-356954	-0-	34	1	10168	2	N	937	1607	1	8	8	99
						1031	9									
09	356310 X	62864	-0-	-293446	-0-	124	1	56940	2	N	5273	4833	1	1	8	538
						5800	9									
10	368187 X	49644	-0-	-318543	-0-	129	1	44640	2	N	4432	4316	1	5	8	649
						4875	9									
11	356310 X	40115	-0-	-316195	-0-	114	1	35966	2	N	3668	3656	1			661
						4035	9									
12	368187 X	37776	-0-	-330411	-0-	122	1	33387	2	N	3879	3828	1			712
						4267	9									

TOTAL GAS PROD: 743,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,722

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FLYING G UNIT DIM WELL #: 2H RRCID -> 271238 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6789 - 12763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	8272	-0-	8272	8272	3120	4	5152	9	N	4684	3821	1	12	8	851
06	SHUT IN	14380	-0-	14380	22652	5792	4	8588	9	N	7807	7895	1			763
*07	SHUT IN	14983	-0-	14983	37635	1420	2	6602	4	N	6328	6333	1			758
						6961	9									
08	SHUT IN	22136	-0-	22136	59771	16354	2	5782	9	N	5256	5231	1			783
09	SHUT IN	19624	-0-	19624	79395	15430	2	4194	9	N	3813	3919	1			677
10	SHUT IN	13589	-0-	13589	92984	10397	2	3192	9	N	2902	2969	1			610
11	SHUT IN	13174	-0-	13174	106158	9969	2	3205	9	N	2914	2946	1			578
12	SHUT IN	5632	-0-	5632	111790	4080	2	1552	9	N	1411	1714	1			275

TOTAL GAS PROD: 111,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,115

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

01	151554 X	151554	-0-	-0-	-0-	130399	2	21155	9	Y	19232	19115	0		542
02	153142 X	153142	-0-	-0-	-0-	132778	2	20364	9	Y	18513	18517	0		538
03	104537 X	104537	-0-	-0-	-0-	90913	2	13624	9	Y	12385	12254	0		669
04	92691 X	92691	-0-	-0-	-0-	80585	2	12106	9	Y	11005	11370	0		304
05	121592 X	121592	-0-	-0-	-0-	105808	2	15784	9	Y	14349	14361	0		292
06	109523 X	109523	-0-	-0-	-0-	95480	2	14043	9	Y	12766	12771	0		287
07	93739 X	93739	-0-	-0-	-0-	81543	2	12196	9	Y	11087	11155	0		219
08	91617 X	91617	-0-	-0-	-0-	79563	2	12054	9	Y	10958	10942	0		235
09	87190 X	87190	-0-	-0-	-0-	75895	2	11295	9	Y	10268	10293	0		210
10	90553 X	90553	-0-	-0-	-0-	78775	2	11778	9	Y	10707	10708	0		209
11	86508 X	86508	-0-	-0-	-0-	75185	2	11323	9	Y	10294	10270	0		233
*12	87445 X	87445	-0-	-0-	-0-	76305	2	11140	9	Y	10127	10089	0		271

TOTAL GAS PROD: 1,270,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 151,691

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

01	136352 X	136352	-0-	-0-	-0-	117188	2	19164	9	Y	17422	17437	0		494
02	152308 X	152308	-0-	-0-	-0-	132293	2	20015	9	Y	18195	18161	0		528
03	71610 X	63485	-0-	-8125	-0-	55158	2	8327	9	Y	7570	7679	0		419
04	69300 X	24839	-0-	-44461	-0-	21614	2	3225	9	Y	2932	3264	0		87
05	73064 X	73064	-0-	-0-	-0-	63553	2	9511	9	Y	8646	8559	0		174
06	83271 X	83271	-0-	-0-	-0-	72600	2	10671	9	Y	9701	9658	0		217
07	92900 X	92900	-0-	-0-	-0-	80810	2	12090	9	Y	10991	10992	0		216
08	93482 X	93482	-0-	-0-	-0-	81573	2	11909	9	Y	10826	10810	0		232
09	91048 X	91048	-0-	-0-	-0-	79246	2	11802	9	Y	10729	10742	0		219
10	93461 X	93461	-0-	-0-	-0-	81303	2	12158	9	Y	11053	11056	0		216
11	69300 X	61985	-0-	-7315	-0-	53841	2	8144	9	Y	7404	7451	0		169
12	71610 X	32369	-0-	-39241	-0-	28039	2	4330	9	Y	3936	3998	0		107

TOTAL GAS PROD: 998,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 119,405

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

04	SHUT IN	67181	-0-	67181	67181	58367	2	8814	9	Y	8013	7805	0		208
*05	182405 X	115224	-0-	-67181	-0-	100320	2	14904	9	Y	13549	13482	0		275
*06	117060 X	102741	-0-	-14319	-0-	89567	2	13174	9	Y	11976	11982	0		269
*07	120962 X	98009	-0-	-22953	-0-	85260	2	12749	9	Y	11590	11631	0		228
*08	120962 X	96592	-0-	-24370	-0-	84013	2	12579	9	Y	11435	11418	0		245
*09	117060 X	90360	-0-	-26700	-0-	78657	2	11703	9	Y	10639	10666	0		218
*10	120962 X	90052	-0-	-30910	-0-	78306	2	11746	9	Y	10678	10687	0		209
*11	117060 X	60275	-0-	-56785	-0-	52385	2	7890	9	Y	7173	7218	0		164
*12	120962 X	92257	-0-	-28705	-0-	80649	2	11608	9	Y	10553	10437	0		280

TOTAL GAS PROD: 812,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,606

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 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
04	SHUT IN	68714	-0-	68714	68714	59768	2	8946	9	Y	8133	7921	0			212
*05	183626 X	114912	-0-	-68714	-0-	99988	2	14924	9	Y	13567	13504	0			275
*06	117660 X	104407	-0-	-13253	-0-	91033	2	13374	9	Y	12158	12160	0			273
*07	121582 X	101252	-0-	-20330	-0-	88078	2	13174	9	Y	11976	12013	0			236
*08	121582 X	101535	-0-	-20047	-0-	88526	2	13009	9	Y	11826	11809	0			253
*09	117660 X	96951	-0-	-20709	-0-	84386	2	12565	9	Y	11423	11442	0			234
*10	121582 X	100159	-0-	-21423	-0-	87135	2	13024	9	Y	11840	11843	0			231
*11	117660 X	94553	-0-	-23107	-0-	82154	2	12399	9	Y	11272	11248	0			255
*12	121582 X	96083	-0-	-25499	-0-	83097	2	12986	9	Y	11805	11745	0			315

TOTAL GAS PROD: 878,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,000

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16390

04	SHUT IN	72939	-0-	72939	72939	63406	2	9533	9	Y	8666	8441	0			225
05	SHUT IN	109603	-0-	109603	182542	95362	2	14241	9	Y	12946	12908	0			263
06	SHUT IN	104015	-0-	104015	286557	90687	2	13328	9	Y	12116	12107	0			272
07	SHUT IN	101520	-0-	101520	388077	88312	2	13208	9	Y	12007	12043	0			236
08	SHUT IN	100171	-0-	100171	488248	87145	2	13026	9	Y	11842	11824	0			254
09	SHUT IN	96868	-0-	96868	585116	84335	2	12533	9	Y	11394	11415	0			233
10	SHUT IN	98767	-0-	98767	683883	85923	2	12844	9	Y	11676	11681	0			228
11	SHUT IN	93466	-0-	93466	777349	81243	2	12223	9	Y	11112	11089	0			251
12	SHUT IN	94739	-0-	94739	872088	81937	2	12802	9	Y	11638	11578	0			311

TOTAL GAS PROD: 872,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,397

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

01	21824 X	21090	-0-	-734	-0-	18431	2	2659	9	N	2417	2131	1			482
02	19684 X	849	-0-	-18835	-0-	18	1	798	2	N	30	320	1			192
						33	9									
03	21793 X	12318	-0-	-9475	-0-	28	1	10953	2	Y	1215	1402	1	1	8	4
						1337	9									
04	20400 X	12684	-0-	-7716	-0-	11339	2	1345	9	Y	1223	954	1			273
05	21080 X	6424	-0-	-14656	-0-	5603	3	821	9	Y	746	856	1	1	8	162
06	20400 X	1016	-0-	-19384	-0-	27	1	949	3	Y	36	156	1			42
						40	9									
07	13468 X	13468	-0-	-0-	-0-	1935	1	10454	3	Y	981	944	1			79
						1079	9									
08	13113 X	12107	-0-	-1006	-0-	1932	1	9250	3	Y	841	860	1	1	8	59
						925	9									
09	15546 X	15546	-0-	-0-	-0-	409	1	12237	3	Y	2636	2665	1			30
						2900	9									
10	15457 X	15457	-0-	-0-	-0-	443	1	13581	3	Y	1303	1279	1	13	8	41
						1433	9									
11	15480 X	15480	-0-	-0-	-0-	491	1	13529	3	Y	1327	1335	1			33
						1460	9									
12	16058 X	12863	-0-	-3195	-0-	373	1	11277	3	Y	1103	1123	1			13
						1213	9									

TOTAL GAS PROD: 139,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,858

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	17453	X	14709	-0-	-2744	-0-	14084	2	625	9	Y	568	510	1			139
02	15764	X	12720	-0-	-3044	-0-	273	1	11915	2	Y	484	520	1	42	8	61
							532	9									
03	16802	X	10768	-0-	-6034	-0-	27	1	10528	2	Y	194	212	1	29	8	14
							213	9									
04	15600	X	12920	-0-	-2680	-0-	12655	2	265	9	Y	241	223	1	9	8	23
05	15655	X	9348	-0-	-6307	-0-	8954	3	394	9	Y	358	317	1	10	8	54
06	14220	X	10582	-0-	-3638	-0-	278	1	9644	3	Y	600	493	1			161
							660	9									
07	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	1239	1	6543	3	Y	254	339	1	4	8	72
							279	9									
08	13361	X	460	-0-	-12901	-0-	3	1	22	3	Y	395	384	1	11	8	72
							435	9									
09	12930	X	8259	-0-	-4671	-0-	242	1	7238	3	Y	708	668	1	83	8	29
							779	9									
10	10943	X	8355	-0-	-2588	-0-	245	1	7504	3	Y	551	499	1	81	8	-0-
							606	9									
11	10590	X	1076	-0-	-9514	-0-	33	1	916	3	Y	115	91	1	22	8	2
							127	9									
*12	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	375	1	11306	3	Y	447	436	1	12	8	1
							492	9									

TOTAL GAS PROD: 109,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,915

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

01	12834	X	10189	-0-	-2645	-0-	9605	2	584	9	N	531	510	1			112
02	11592	X	9907	-0-	-1685	-0-	211	1	9198	2	N	453	475	1	1	8	89
							498	9									
03	12338	X	6254	-0-	-6084	-0-	15	1	5727	2	Y	465	551	1			3
							512	9									
04	11610	X	1527	-0-	-10083	-0-	1388	2	139	9	Y	126	99	1			30
05	11005	X	4080	-0-	-6925	-0-	3703	3	377	9	Y	343	312	1			61
06	10620	X	7316	-0-	-3304	-0-	188	1	6517	3	Y	555	513	1			103
							611	9									
07	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	231	1	1265	3	Y	163	233	1			33
							179	9									
08	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	1208	1	6347	3	Y	781	762	1			52
							859	9									
09	7320	X	3513	-0-	-3807	-0-	103	1	3078	3	Y	302	329	1			25
							332	9									
10	7564	X	6806	-0-	-758	-0-	188	1	5769	3	Y	772	758	1	1	8	38
							849	9									
11	8250	X	4118	-0-	-4132	-0-	134	1	3708	3	Y	251	275	1			14
							276	9									
12	8401	X	3611	-0-	-4790	-0-	116	1	3495	3	Y	-0-	14	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,742

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	23932 X	18733	-0-	-5199	-0-	17697	2	1036	9	Y	942	828	1			223
02	23079 X	23079	-0-	-0-	-0-	478	1	20878	2	Y	1566	1594	1	13	8	182
						1723	9									
03	23932 X	23730	-0-	-202	-0-	56	1	21783	2	Y	1719	1820	1	3	8	78
						1891	9									
04	22667 X	22667	-0-	-0-	-0-	20592	2	2075	9	Y	1886	1829	1			135
05	23932 X	19888	-0-	-4044	-0-	18699	3	1189	9	Y	1081	1053	1	1	8	162
06	23160 X	9547	-0-	-13613	-0-	249	1	8639	3	Y	599	553	1			208
						659	9									
07	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	527	1	2462	3	Y	86	211	1			83
						95	9									
08	23715 X	7229	-0-	-16486	-0-	1306	1	5402	3	Y	474	463	1			94
						521	9									
09	22680 X	6272	-0-	-16408	-0-	188	1	5620	3	Y	422	495	1			21
						464	9									
10	19902 X	7495	-0-	-12407	-0-	217	1	6663	3	Y	559	580	1			-0-
						615	9									
11	9540 X	815	-0-	-8725	-0-	26	1	703	3	Y	78	77	1			1
						86	9									
*12	55081 X	55081	-0-	-0-	-0-	1760	1	53117	3	Y	185	181	1	5	8	-0-
						204	9									

TOTAL GAS PROD: 197,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,597

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

01	32922 X	26546	-0-	-6376	-0-	24005	2	2541	9	N	2310	2342	1			300
02	29736 X	15298	-0-	-14438	-0-	310	1	13529	2	N	1326	1077	1			549
						1459	9									
03	29543 X	28314	-0-	-1229	-0-	67	1	25942	3	Y	2095	2295	1			349
						2305	9									
04	27030 X	25096	-0-	-1934	-0-	22876	3	2220	9	Y	2018	1750	1	1	8	616
05	26815 X	21927	-0-	-4888	-0-	20092	3	1835	9	Y	1668	1781	1			503
06	27450 X	22674	-0-	-4776	-0-	582	1	20191	3	Y	1728	1811	1			420
						1901	9									
07	24855 X	24855	-0-	-0-	-0-	3696	1	18517	3	Y	2402	2525	1			297
						2642	9									
08	28365 X	21368	-0-	-6997	-0-	3472	1	15741	3	Y	1959	2085	1	1	8	170
						2155	9									
09	25110 X	22835	-0-	-2275	-0-	673	1	20134	3	Y	1844	1917	1	2	8	95
						2028	9									
10	24304 X	22264	-0-	-2040	-0-	651	1	19976	3	Y	1488	1481	1			102
						1637	9									
11	23520 X	20639	-0-	-2881	-0-	667	1	18375	3	Y	1452	1461	1			93
						1597	9									
12	24862 X	16402	-0-	-8460	-0-	489	1	14778	3	Y	1032	1094	1	2	8	29
						1135	9									

TOTAL GAS PROD: 268,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,322

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18329	-0-	-7308	-0-	16996	2	1333	9	N	1212	1151	1			250
02	20188	X	15068	-0-	-5120	-0-	312	1	13633	2	N	1021	1068	1			203
							1123	9									
03	22351	X	15165	-0-	-7186	-0-	36	1	14038	2	Y	992	1192	1			3
							1091	9									
04	20490	X	9806	-0-	-10684	-0-	9104	2	702	9	Y	638	497	1			144
05	19220	X	14456	-0-	-4764	-0-	13448	3	1008	9	Y	916	893	1			167
06	17730	X	13613	-0-	-4117	-0-	355	1	12322	3	Y	851	848	1			170
							936	9									
07	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	2185	1	12589	3	Y	1227	1276	1			121
							1350	9									
08	15159	X	12958	-0-	-2201	-0-	1986	1	10055	3	Y	834	892	1			63
							917	9									
09	13980	X	11389	-0-	-2591	-0-	344	1	10300	3	Y	677	705	1			35
							745	9									
10	16678	X	13157	-0-	-3521	-0-	388	1	11903	3	Y	787	774	1			48
							866	9									
11	16140	X	5578	-0-	-10562	-0-	181	1	4997	3	Y	364	394	1			18
							400	9									
12	16120	X	212	-0-	-15908	-0-	7	1	203	3	Y	2	20	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 145,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,521

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	134	1	7032	3	Y	-0-						19
02	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	142	1	8980	3	Y	14	2	8				31
							15	9										
03	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	40	1	8957	3	Y	37	47	1	1	8		20
							41	9										
04	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	128	1	7480	2	Y	35	30	1	1	8		24
							39	9										
05	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	61	1	6751	2	Y	1	1	8				24
							1	9										
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	41	1	5492	2	Y	101	71	1				54
							111	9										
07	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	142	1	7420	2	Y	49	69	1	1	8		33
							54	9										
08	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	136	1	6868	2	Y	3	22	1	3	8		11
							3	9										
09	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	178	1	6701	2	Y	13	11	1	13	8		-0-
							14	9										
10	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	234	1	6285	2	Y	14	14	8				-0-
							15	9										
11	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	1000	1	8742	3	Y	170	117	1	13	8		40
							187	9										
*12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	348	1	6191	3	Y	71	3	8				108
							78	9										

TOTAL GAS PROD: 90,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	19003 X	14949	-0-	-4054	-0-	13707	2	1242	9	N	1129	1080	1			235
02	16324 X	13107	-0-	-3217	-0-	273	1	11907	2	N	843	907	1			171
						927	9									
03	16678 X	13524	-0-	-3154	-0-	32	1	12290	2	Y	1093	1256	1	3	8	5
						1202	9									
04	15540 X	11476	-0-	-4064	-0-	10417	2	1059	9	Y	963	751	1			217
05	16058 X	11133	-0-	-4925	-0-	10153	3	980	9	Y	891	930	1	4	8	174
06	14460 X	10197	-0-	-4263	-0-	260	1	9023	3	Y	831	835	1			170
						914	9									
07	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	1426	1	8690	3	Y	1186	1240	1			116
						1305	9									
08	13516 X	9552	-0-	-3964	-0-	1459	1	7135	3	Y	871	923	1			64
						958	9									
09	11490 X	9424	-0-	-2066	-0-	279	1	8338	3	Y	734	761	1			37
						807	9									
10	11346 X	9454	-0-	-1892	-0-	275	1	8451	3	Y	662	651	1			48
						728	9									
11	21120 X	4522	-0-	-16598	-0-	149	1	4105	3	Y	244	276	1			16
						268	9									
12	11408 X	37	-0-	-11371	-0-	2	3	35	9	Y	32	48	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,479

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	33015 X	18470	-0-	-14545	-0-	16393	2	2077	9	N	1888	1623	1			673
02	22092 X	15712	-0-	-6380	-0-	323	1	14120	2	N	1154	1374	1			453
						1269	9									
03	22103 X	11771	-0-	-10332	-0-	27	1	10541	2	Y	1094	1347	1			200
						1203	9									
04	20310 X	11336	-0-	-8974	-0-	10155	2	1181	9	Y	1074	838	1	1	8	435
05	20987 X	16343	-0-	-4644	-0-	14843	3	1500	9	Y	1364	1528	1			271
06	17880 X	13296	-0-	-4584	-0-	339	1	11769	3	Y	1080	1095	1			256
						1188	9									
07	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	554	1	2806	3	Y	400	546	1			110
						440	9									
08	17999 X	17999	-0-	-0-	-0-	2789	1	13339	3	Y	1701	1641	1			170
						1871	9									
09	15810 X	8492	-0-	-7318	-0-	250	1	7487	3	Y	686	740	1			116
						755	9									
10	16337 X	4206	-0-	-12131	-0-	118	1	3613	3	Y	432	426	1	4	8	118
						475	9									
11	16890 X	24	-0-	-16866	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	20	1			98
12	18011 X	2658	-0-	-15353	-0-	81	1	2458	3	Y	108	206	1			-0-
						119	9									

TOTAL GAS PROD: 124,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,981

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	23312	X	22553	-0-	-759	-0-	20937	2	1616	9	N	1469	1316	1			316
02	21392	X	20124	-0-	-1268	-0-	415	1	18126	2	N	1439	1562	1			193
							1583	9									
03	24397	X	16258	-0-	-8139	-0-	37	1	14385	2	N	1669	1713	1	5	8	144
							1836	9									
04	23610	X	11088	-0-	-12522	-0-	10222	2	866	9	N	787	836	1	1	8	94
05	24397	X	98	-0-	-24299	-0-	21	3	77	9	N	70	94	1	70	8	-0-
06	21840	X	-0-	-0-	-21840	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	16244	X	718	-0-	-15526	-0-	91	1	436	3	N	174	156	1	4	8	14
							191	9									
*09	11100	X	1326	-0-	-9774	-0-	29	1	859	3	Y	398	393	1	9	8	10
							438	9									
10	120	X	120	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	Y	9	18	1	1	8	-0-
							10	9									
*11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,016

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	8587	X	3992	-0-	-4595	-0-	72	1	3789	2	N	119	104	1			27
							131	9									
02	7756	X	6191	-0-	-1565	-0-	95	1	5988	2	N	98	100	1	7	8	18
							108	9									
03	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	48	1	10661	2	N	93	93	1	4	8	14
							102	9									
04	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	164	1	9578	2	N	247	176	1	5	8	80
							272	9									
05	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	85	1	9316	2	N	199	257	1	5	8	17
							219	9									
06	10470	X	7326	-0-	-3144	-0-	53	1	7109	2	N	149	114	1			52
							164	9									
07	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	129	1	6758	2	N	280	294	1	3	8	35
							308	9									
08	10819	X	9061	-0-	-1758	-0-	171	1	8614	2	N	251	220	1	1	8	65
							276	9									
09	10020	X	5364	-0-	-4656	-0-	137	1	5152	2	N	68	76	1	1	8	56
							75	9									
10	9610	X	568	-0-	-9042	-0-	20	1	545	2	N	3	56	1	3	8	-0-
							3	9									
*11	8760	X	3563	-0-	-5197	-0-	366	1	3195	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	9052	X	5109	-0-	-3943	-0-	271	1	4832	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 78,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,514

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 10-DR TR2 WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 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	21731	X	17679	-0-	-4052	-0-	17096	2	583	9	N	530	425	1			177
02	19628	X	16237	-0-	-3391	-0-	342	1	14925	2	N	882	795	1			264
							970	9									
03	21731	X	10124	-0-	-11607	-0-	24	1	9409	2	Y	628	775	1			117
							691	9									
04	17100	X	626	-0-	-16474	-0-	624	2	2	9	Y	2	2	1			117
05	17980	X	9214	-0-	-8766	-0-	8421	3	793	9	Y	721	610	1			228
06	17400	X	6688	-0-	-10712	-0-	175	1	6091	3	Y	384	409	1			203
							422	9									
07	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	1347	1	6767	3	Y	1071	1027	1			247
							1178	9									
08	10137	X	8184	-0-	-1953	-0-	1322	1	5882	3	Y	891	916	1			222
							980	9									
09	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	-0-	36	1			186
10	9331	X	1669	-0-	-7662	-0-	49	1	1488	3	Y	120	114	1	4	8	188
							132	9									
11	9030	X	7449	-0-	-1581	-0-	244	1	6725	3	Y	436	586	1			38
							480	9									
12	9300	X	6027	-0-	-3273	-0-	181	1	5460	3	Y	351	389	1			-0-
							386	9									

TOTAL GAS PROD: 93,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,016

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	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	69	1	3616	2	Y	19	33	1			3
							21	9									
02	33572	X	15553	-0-	-18019	-0-	239	1	15145	2	Y	154	99	1	47	8	11
							169	9									
03	39539	X	39539	-0-	-0-	-0-	176	1	39240	2	Y	112	94	1	16	8	13
							123	9									
04	35970	X	28451	-0-	-7519	-0-	479	1	27946	2	Y	24	11	1	24	8	2
							26	9									
05	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	183	1	20185	2	Y	22	22	8			2
							24	9									
06	38250	X	14689	-0-	-23561	-0-	109	1	14569	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
07	44797	X	44797	-0-	-0-	-0-	838	1	43861	2	Y	89	2	1	89	8	2
							98	9									
08	39525	X	28069	-0-	-11456	-0-	546	1	27471	2	Y	47	47	8			2
							52	9									
09	28440	X	25130	-0-	-3310	-0-	651	1	24457	2	Y	20	20	8			2
							22	9									
10	44795	X	23845	-0-	-20950	-0-	854	1	22941	2	Y	45	45	8			2
							50	9									
*11	43350	X	22859	-0-	-20491	-0-	2341	1	20465	3	Y	48	48	8			2
							53	9									
12	44795	X	21989	-0-	-22806	-0-	1167	1	20776	3	Y	42	42	8			-0-
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 289,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 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	110949	X	885	-0-	-110064	-0-	16	1	861	2	N	7					32
							8	9									
02	9520	X	3215	-0-	-6305	-0-	49	1	3102	2	N	58					90
							64	9									
03	10044	X	8739	-0-	-1305	-0-	38	1	8390	2	N	283	335	1	1	8	37
							311	9									
04	9360	X	6611	-0-	-2749	-0-	107	1	6240	2	N	240	109	1			168
							264	9									
05	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	59	1	6491	2	N	144	232	1	1	8	79
							158	9									
06	8460	X	5502	-0-	-2958	-0-	39	1	5190	2	N	248	184	1			143
							273	9									
07	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	121	1	6312	2	N	201	182	1	1	8	161
							221	9									
08	8742	X	6196	-0-	-2546	-0-	117	1	5881	2	N	180	266	1	1	8	74
							198	9									
09	6600	X	5929	-0-	-671	-0-	151	1	5662	2	N	105	106	1	1	8	72
							116	9									
10	6696	X	4481	-0-	-2215	-0-	153	1	4117	2	N	192	1	8			263
							211	9									
*11	6450	X	2372	-0-	-4078	-0-	243	1	2127	3	N	2	188	1			77
							2	9									
12	6665	X	3695	-0-	-2970	-0-	196	1	3498	3	N	1					78
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 60,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,661

GATES 10-DR TR1 WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

01	67053	X	18671	-0-	-48382	-0-	17295	3	1376	9	Y	1251	1435	1			57
02	60564	X	15295	-0-	-45269	-0-	326	1	14262	2	Y	643	687	1			13
							707	9									
03	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	32	1	12533	2	Y	678	690	1			1
							746	9									
04	18510	X	14931	-0-	-3579	-0-	13928	2	1003	9	Y	912	711	1			202
05	18662	X	14549	-0-	-4113	-0-	13474	3	1075	9	Y	977	948	1	55	8	176
06	18060	X	13654	-0-	-4406	-0-	338	1	11726	3	Y	1445	1363	1			258
							1590	9									
07	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	1948	1	11169	3	Y	1513	1632	1			139
							1664	9									
08	15438	X	13598	-0-	-1840	-0-	2008	1	10148	3	Y	1311	1388	1			62
							1442	9									
09	14940	X	11693	-0-	-3247	-0-	353	1	10567	3	Y	703	750	1			15
							773	9									
10	14539	X	12104	-0-	-2435	-0-	359	1	11013	3	Y	665	657	1			23
							732	9									
11	13920	X	12903	-0-	-1017	-0-	412	1	11368	3	Y	1021	1027	1			17
							1123	9									
12	14787	X	936	-0-	-13851	-0-	29	1	884	3	Y	21	28	1			10
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 156,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,140

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 10-DR TR1 WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	13140	-0-	13140	596476	12790	2	350	9	Y	318	524	1			20
02	0	W	8898	-0-	8898	605374	196	1	8547	2	Y	141	158	1			3
							155	9									
03	0	W	380	-0-	380	605754	119	2	261	9	Y	237	88	1	152	8	-0-
04	614323	X	8569	-0-	-605754	-0-	8441	2	128	9	Y	116	25	1	82	8	9
05	15128	X	9438	-0-	-5690	-0-	9177	3	261	9	Y	237	90	1	136	8	20
06	12720	X	6045	-0-	-6675	-0-	163	1	5661	3	Y	201	183	1			38
							221	9									
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	756	1	4197	3	Y	321	319	1	10	8	30
							353	9									
08	9424	X	5250	-0-	-4174	-0-	832	1	4078	3	Y	309	312	1	9	8	18
							340	9									
09	9120	X	5911	-0-	-3209	-0-	160	1	4791	3	Y	873	846	1	36	8	9
							960	9									
10	9424	X	5357	-0-	-4067	-0-	151	1	4636	3	Y	518	368	1	143	8	16
							570	9									
11	6060	X	4784	-0-	-1276	-0-	145	1	4006	3	Y	575	433	1	144	8	14
							633	9									
12	6107	X	1642	-0-	-4465	-0-	45	1	1370	3	Y	206	86	1	122	8	12
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 74,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,052

GATES 10-DR TR1 WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8621 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66247	X	20407	-0-	-45840	-0-	19388	3	1019	9	Y	926	1070	1			40
02	59836	X	14720	-0-	-45116	-0-	317	1	13858	2	Y	495	525	1			10
							545	9									
03	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	40	1	15453	2	Y	360	366	1			4
							396	9									
04	19740	X	17795	-0-	-1945	-0-	17201	2	594	9	Y	540	420	1			124
05	20398	X	17669	-0-	-2729	-0-	17635	3	34	9	Y	31	117	1	8	8	30
06	19740	X	8767	-0-	-10973	-0-	240	1	8343	3	Y	167	158	1			39
							184	9									
07	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	1840	1	9114	3	Y	1332	1263	1			108
							1465	9									
08	18383	X	12786	-0-	-5597	-0-	2108	1	9268	3	Y	1282	1332	1			58
							1410	9									
09	17790	X	12349	-0-	-5441	-0-	359	1	10737	3	Y	1139	1180	1			17
							1253	9									
10	17670	X	12282	-0-	-5388	-0-	349	1	10700	3	Y	1121	1106	1			32
							1233	9									
11	11970	X	10282	-0-	-1688	-0-	326	1	8982	3	Y	885	892	1			25
							974	9									
12	12772	X	698	-0-	-12074	-0-	21	1	636	3	Y	37	45	1			17
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 156,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,315

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	100595 X	4869	-0-	-95726	-0-	56	1	4736	3	N	70					135
						77	9									
02	90860 X	9708	-0-	-81152	-0-	148	1	9375	2	N	168	178	1	1	8	124
						185	9									
03	100595 X	9210	-0-	-91385	-0-	41	1	9024	2	N	132	201	1	1	8	54
						145	9									
04	9330 X	6393	-0-	-2937	-0-	106	1	6160	2	N	115	82	1	2	8	85
						127	9									
05	10757 X	6658	-0-	-4099	-0-	59	1	6494	2	N	95	121	1	1	8	58
						105	9									
06	10410 X	4835	-0-	-5575	-0-	35	1	4650	2	N	136					194
						150	9									
07	10757 X	7260	-0-	-3497	-0-	134	1	6998	2	N	116	178	1	1	8	131
						128	9									
08	9207 X	5927	-0-	-3280	-0-	114	1	5723	2	N	82	79	1	1	8	133
						90	9									
09	6450 X	4699	-0-	-1751	-0-	120	1	4500	2	N	72	80	1	1	8	124
						79	9									
10	7254 X	3685	-0-	-3569	-0-	129	1	3458	2	N	89	1	8			212
						98	9									
11	7020 X	1512	-0-	-5508	-0-	151	1	1318	3	N	39	171	1			80
						43	9									
12	7254 X	3886	-0-	-3368	-0-	204	1	3629	3	N	48					128
						53	9									

TOTAL GAS PROD: 68,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,162

GATES 10-DR TR1 WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

01	125674 X	21646	-0-	-104028	-0-	20726	2	920	9	Y	836	989	1			39
02	113512 X	16082	-0-	-97430	-0-	338	1	14752	2	Y	902	929	1			12
						992	9									
03	125674 X	18297	-0-	-107377	-0-	44	1	17084	2	Y	1063	1069	1			6
						1169	9									
04	26220 X	14952	-0-	-11268	-0-	13894	2	1058	9	Y	962	754	1			214
05	21638 X	15095	-0-	-6543	-0-	14053	3	1042	9	Y	947	971	1	8	8	182
06	20940 X	14612	-0-	-6328	-0-	385	1	13337	3	Y	809	828	1			163
						890	9									
07	18290 X	13325	-0-	-4965	-0-	1811	1	10346	3	Y	1062	1129	1			96
						1168	9									
08	18290 X	13616	-0-	-4674	-0-	2081	1	10454	3	Y	983	1034	1			45
						1081	9									
09	14940 X	12057	-0-	-2883	-0-	367	1	10966	3	Y	658	692	1			11
						724	9									
10	15097 X	12279	-0-	-2818	-0-	364	1	11179	3	Y	669	662	1			18
						736	9									
11	14610 X	6128	-0-	-8482	-0-	187	1	5151	3	Y	718	723	1			13
						790	9									
12	13609 X	918	-0-	-12691	-0-	29	1	889	3	Y	-0-	13	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,609

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	W	15220	-0-	15220	663949	14354	2	866	9	Y	787	729	1			196
02	0	W	35640	-0-	35640	699589	750	1	32765	2	Y	1932	1910	1			218
							2125	9									
03	0	W	38383	-0-	38383	737972	94	1	36489	2	Y	1636	1780	1			74
							1800	9									
04	0	W	36432	-0-	36432	774404	34442	2	1990	9	Y	1809	1755	1			128
05	809514	X	35110	-0-	-774404	-0-	34482	3	628	9	Y	571	606	1	1	8	92
06	38190	X	31865	-0-	-6325	-0-	858	1	29780	3	Y	1115	917	1			290
							1227	9									
07	39463	X	32984	-0-	-6479	-0-	4836	1	27128	3	Y	927	1056	1			161
							1020	9									
08	38378	X	28872	-0-	-9506	-0-	4661	1	23025	3	Y	1078	1077	1			162
							1186	9									
09	36420	X	23127	-0-	-13293	-0-	716	1	21406	3	Y	914	1031	1			45
							1005	9									
10	35123	X	19158	-0-	-15965	-0-	565	1	17321	3	Y	1156	1201	1			-0-
							1272	9									
11	31860	X	17715	-0-	-14145	-0-	573	1	15769	3	Y	1248	1229	1			19
							1373	9									
12	32984	X	17969	-0-	-15015	-0-	548	1	16534	3	Y	806	821	1			4
							887	9									

TOTAL GAS PROD: 332,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,979

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	81747	X	35156	-0-	-46591	-0-	32380	2	2776	9	N	2524	2651	1			95
02	73836	X	33304	-0-	-40532	-0-	289	1	31079	3	N	1760	1830	1			25
							1936	9									
03	81747	X	31147	-0-	-50600	-0-	74	1	28869	2	N	2004	2013	1	8	8	8
							2204	9									
04	35880	X	26930	-0-	-8950	-0-	25059	2	1871	9	N	1701	1327	1	2	8	380
05	37076	X	27990	-0-	-9086	-0-	26328	3	1662	9	N	1511	1592	1			299
06	35670	X	25870	-0-	-9800	-0-	680	1	23596	3	N	1449	1451	1			297
							1594	9									
07	36859	X	26699	-0-	-10160	-0-	4492	1	20103	3	N	1913	2029	1			181
							2104	9									
08	31155	X	25527	-0-	-5628	-0-	4158	1	19105	3	N	2058	2139	1			100
							2264	9									
09	27090	X	23709	-0-	-3381	-0-	707	1	21147	3	N	1686	1755	1			31
							1855	9									
10	27993	X	24682	-0-	-3311	-0-	731	1	22421	3	N	1391	1375	1			47
							1530	9									
*11	25860	X	21921	-0-	-3939	-0-	713	1	19667	3	N	1401	1410	1	1	8	37
							1541	9									
12	26691	X	10887	-0-	-15804	-0-	327	1	9882	3	N	616	638	1			15
							678	9									

TOTAL GAS PROD: 313,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,014

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	W	29218	-0-	29218	638177	27396	2	1822	9	Y	1656	1414	1			378
02	0	W	20288	-0-	20288	658465	426	1	18622	2	Y	1127	1352	1			153
							1240	9									
03	0	W	21946	-0-	21946	680411	53	1	20648	2	Y	1132	1235	1			50
							1245	9									
04	701867	X	21456	-0-	-680411	-0-	20519	2	937	9	Y	852	842	1			60
05	29233	X	18309	-0-	-10924	-0-	17147	3	1162	9	Y	1056	967	1	1	8	148
06	28290	X	19049	-0-	-9241	-0-	502	1	17406	3	Y	1037	885	1			300
							1141	9									
07	22475	X	17212	-0-	-5263	-0-	2570	1	14255	3	Y	352	521	1			131
							387	9									
08	22165	X	18074	-0-	-4091	-0-	2949	1	14066	3	Y	963	935	1			159
							1059	9									
09	21450	X	15110	-0-	-6340	-0-	461	1	13795	3	Y	776	884	1			51
							854	9									
10	19685	X	15580	-0-	-4105	-0-	456	1	13995	3	Y	1026	1067	1			10
							1129	9									
*11	19050	X	11300	-0-	-7750	-0-	345	1	9485	3	Y	1336	1328	1			18
							1470	9									
12	18073	X	15430	-0-	-2643	-0-	463	1	13962	3	Y	914	928	1			4
							1005	9									

TOTAL GAS PROD: 222,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,227

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

01	97805	X	13410	-0-	-84395	-0-	244	1	12855	2	Y	283	181	1			104
							311	9									
02	88340	X	22863	-0-	-65477	-0-	350	1	22173	2	Y	309	294	1	15	8	104
							340	9									
03	97805	X	21500	-0-	-76305	-0-	96	1	21302	2	Y	93	170	1	4	8	23
							102	9									
04	94650	X	20495	-0-	-74155	-0-	341	1	19899	2	Y	232	218	1	5	8	32
							255	9									
05	25327	X	19086	-0-	-6241	-0-	172	1	18893	2	Y	19	35	1	2	8	14
							21	9									
06	24510	X	18816	-0-	-5694	-0-	139	1	18624	2	Y	48	46	1			16
							53	9									
07	25327	X	17622	-0-	-7705	-0-	328	1	17191	2	Y	94	91	1	1	8	18
							103	9									
08	21514	X	17524	-0-	-3990	-0-	339	1	17071	2	Y	104	87	1	1	8	34
							114	9									
09	20490	X	15725	-0-	-4765	-0-	406	1	15243	2	Y	69	68	1	4	8	31
							76	9									
10	19437	X	16141	-0-	-3296	-0-	579	1	15552	2	Y	9	31	1	9	8	-0-
							10	9									
11	18810	X	15121	-0-	-3689	-0-	1551	1	13558	3	Y	11	3	1	7	8	1
							12	9									
12	17608	X	16981	-0-	-627	-0-	902	1	16067	3	Y	11	5	1	5	8	2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 215,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,282

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	70618	X	20776	-0-	-49842	-0-	19269	2	1507	9	N	1370	1244	1			297
02	63784	X	15237	-0-	-48547	-0-	312	1	13638	2	N	1170	1307	1			160
							1287	9									
03	70618	X	18194	-0-	-52424	-0-	45	1	17289	2	N	782	869	1			73
							860	9									
04	68340	X	12087	-0-	-56253	-0-	11414	2	673	9	N	612	618	1			67
05	70618	X	7725	-0-	-62893	-0-	7583	3	142	9	N	129	135	1	9	8	52
06	20100	X	13511	-0-	-6589	-0-	358	1	12428	3	N	659	584	1			127
							725	9									
07	19919	X	19919	-0-	-0-	-0-	3115	1	16687	3	N	106	203	1			30
							117	9									
08	18197	X	14356	-0-	-3841	-0-	2372	1	11042	3	N	856	821	1			65
							942	9									
*09	13500	X	11243	-0-	-2257	-0-	325	1	9716	3	Y	1093	1130	1			28
							1202	9									
10	19902	X	12786	-0-	-7116	-0-	377	1	11569	3	Y	764	764	1			28
							840	9									
*11	19260	X	7606	-0-	-11654	-0-	245	1	6744	3	Y	561	555	1			34
							617	9									
12	19933	X	8004	-0-	-11929	-0-	235	1	7078	3	Y	628	628	1			34
							691	9									

TOTAL GAS PROD: 161,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,730

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	102145	X	36948	-0-	-65197	-0-	34504	2	2444	9	Y	2222	1878	1			508
02	92260	X	33616	-0-	-58644	-0-	691	1	30184	2	Y	2492	2693	1			307
							2741	9									
03	102145	X	37325	-0-	-64820	-0-	337	1	33567	3	Y	3110	3280	1			137
							3421	9									
04	98850	X	32784	-0-	-66066	-0-	306	1	26826	3	Y	5138	4916	1			359
							5652	9									
05	102145	X	31097	-0-	-71048	-0-	28733	3	2364	9	Y	2149	2178	1	2	8	328
06	36030	X	28004	-0-	-8026	-0-	734	1	25479	3	Y	1628	1445	1			511
							1791	9									
07	37324	X	28712	-0-	-8612	-0-	4347	1	23738	3	Y	570	856	1			225
							627	9									
08	37324	X	26441	-0-	-10883	-0-	4399	1	20467	3	Y	1432	1403	1			254
							1575	9									
09	32790	X	894	-0-	-31896	-0-	29	1	862	3	Y	3	251	1			6
							3	9									
10	31093	X	13521	-0-	-17572	-0-	399	1	12229	3	Y	812	811	1	1	8	6
							893	9									
11	27990	X	23904	-0-	-4086	-0-	805	1	22164	3	Y	850	837	1			19
							935	9									
12	28706	X	22543	-0-	-6163	-0-	669	1	20190	3	Y	1531	1526	1			24
							1684	9									

TOTAL GAS PROD: 315,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,937

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	97061 X	71101	-0-	-25960	-0-	66287	2	4814	9	N	4376	4097	1			885
02	87668 X	60691	-0-	-26977	-0-	1281	1	55946	2	N	3149	3397	1			637
						3464	9									
03	97061 X	37865	-0-	-59196	-0-	91	1	35506	3	Y	2062	2698	1			1
						2268	9									
04	93930 X	7277	-0-	-86653	-0-	6622	2	655	9	Y	595	430	1	43	8	123
05	97061 X	28331	-0-	-68730	-0-	26168	3	2163	9	Y	1966	1724	1	49	8	316
06	68820 X	22082	-0-	-46738	-0-	577	1	20043	3	Y	1329	1373	1			272
						1462	9									
07	67208 X	25190	-0-	-42018	-0-	3796	1	19142	3	Y	2047	2122	1	1	8	196
						2252	9									
08	37962 X	37962	-0-	-0-	-0-	6384	1	29338	3	Y	2036	2100	1			132
						2240	9									
09	36765 X	36765	-0-	-0-	-0-	1110	1	33190	3	Y	2241	2307	1			66
						2465	9									
10	38918 X	38918	-0-	-0-	-0-	1164	1	35701	3	Y	1866	1831	1	1	8	100
						2053	9									
11	37350 X	33706	-0-	-3644	-0-	1117	1	30785	3	Y	1640	1705	1			35
						1804	9									
12	38006 X	10127	-0-	-27879	-0-	308	1	9306	3	Y	466	477	1	3	8	21
						513	9									

TOTAL GAS PROD: 410,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,773

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	66588 X	3536	-0-	-63052	-0-	66	1	3470	3	Y	-0-	5	1			-0-
02	60144 X	25378	-0-	-34766	-0-	394	1	24958	2	Y	24	18	1			6
						26	9									
03	66588 X	19129	-0-	-47459	-0-	85	1	18825	2	Y	199	183	1			22
						219	9									
04	64440 X	16545	-0-	-47895	-0-	107	1	16330	3	Y	98	106	1			14
						108	9									
05	66588 X	15869	-0-	-50719	-0-	141	1	15510	2	Y	198	156	1			56
						218	9									
06	15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	114	1	15159	2	Y	145	157	1			44
						160	9									
07	28086 X	13823	-0-	-14263	-0-	257	1	13441	2	Y	114	135	1			23
						125	9									
08	19127 X	13494	-0-	-5633	-0-	260	1	13059	2	Y	159	128	1			54
						175	9									
09	16560 X	12758	-0-	-3802	-0-	326	1	12259	2	Y	157	142	1			69
						173	9									
10	15934 X	12356	-0-	-3578	-0-	441	1	11838	2	Y	70	93	1			46
						77	9									
11	15420 X	12274	-0-	-3146	-0-	1242	1	10854	3	Y	162	161	1			47
						178	9									
12	13826 X	11930	-0-	-1896	-0-	618	1	10998	3	Y	285	231	1			101
						314	9									

TOTAL GAS PROD: 172,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,611

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
01	75578 X	24512	-0-	-51066	-0-	22921	2	1591	9	Y	1446	1233	1			332
02	68264 X	23797	-0-	-44467	-0-	494	1	21591	2	Y	1556	1697	1			191
						1712	9									
03	75578 X	25321	-0-	-50257	-0-	62	1	23993	2	Y	1151	1292	1			50
						1266	9									
04	73140 X	22825	-0-	-50315	-0-	22216	3	609	9	Y	554	567	1			37
05	75578 X	21260	-0-	-54318	-0-	19920	3	1340	9	Y	1218	1089	1	1	8	165
06	73140 X	19190	-0-	-53950	-0-	508	1	17639	3	Y	948	826	1			287
						1043	9									
07	30098 X	30098	-0-	-0-	-0-	3208	1	17015	3	Y	8977	8506	1			758
						9875	9									
08	25327 X	18223	-0-	-7104	-0-	2969	1	14210	3	Y	949	1530	1			177
						1044	9									
09	22830 X	5734	-0-	-17096	-0-	175	1	5245	3	Y	285	442	1			20
						314	9									
10	29419 X	12918	-0-	-16501	-0-	373	1	11449	3	Y	996	996	1			20
						1096	9									
11	28470 X	14969	-0-	-13501	-0-	481	1	13244	3	Y	1131	1116	1			35
						1244	9									
12	30101 X	16122	-0-	-13979	-0-	494	1	14901	3	Y	661	657	1			39
						727	9									

TOTAL GAS PROD: 234,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,872

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

01	T. A.	56	-0-	56	56	54	2	2	9	N	2	1	1			1
02	T. A.	45898	-0-	45898	45954	950	1	41502	2	N	3133	2813	1			321
						3446	9									
03	T. A.	63698	-0-	63698	109652	153	1	59430	2	N	3741	3894	1			168
						4115	9									
04	T. A.	55014	-0-	55014	164666	51222	2	3792	9	N	3447	3365	1			250
05	T. A.	56166	-0-	56166	220832	52736	3	3430	9	N	3118	2922	1			446
06	T. A.	50082	-0-	50082	270914	1320	1	45793	3	N	2699	2339	1			806
						2969	9									
07	T. A.	37036	-0-	37036	307950	6033	1	30265	3	N	671	1143	1			334
						738	9									
08	0 W	-0-	-0-	-0-	307950					N	3	154	1			183
09	0 W	20983	-0-	20983	328933	679	1	20304	3	N	-0-	183	1			-0-
10	0 W	2421	-0-	2421	331354	68	1	2097	3	N	233	233	1			-0-
						256	9									
*11	0 W	1912	-0-	1912	333266	63	1	1722	3	N	115	113	1			2
						127	9									
*12	350475 X	17209	-0-	-333266	-0-	524	1	15820	3	N	786	785	1			3
						865	9									

TOTAL GAS PROD: 350,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,948

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	3850	-0-	3850	3850	15	1	3315	2	N	473	8	8			465
						520	9									
04	T. A.	98617	-0-	98617	102467	1608	1	93776	2	Y	2939	2992	1	1	8	411
						3233	9									
05	T. A.	76691	-0-	76691	179158	674	1	74204	2	Y	1648	1778	1			281
						1813	9									
06	T. A.	55498	-0-	55498	234656	405	1	54119	2	Y	885	995	1			171
						974	9									
07	291274 X	56618	-0-	-234656	-0-	1039	1	54380	2	Y	1090	1006	1	1	8	254
						1199	9									
08	142011 X	46974	-0-	-95037	-0-	900	1	45295	2	Y	708	757	1			205
						779	9									
09	137430 X	42509	-0-	-94921	-0-	1081	1	40582	2	Y	769	700	1			274
						846	9									
10	76694 X	36741	-0-	-39953	-0-	1292	1	34697	2	Y	684	838	1			120
						752	9									
11	55500 X	40891	-0-	-14609	-0-	4091	1	35760	3	Y	945	832	1	3	8	230
						1040	9									
12	56606 X	37347	-0-	-19259	-0-	1951	1	34738	3	Y	598	732	1			96
						658	9									

TOTAL GAS PROD: 495,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,739

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 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	82832 X	26309	-0-	-56523	-0-	24359	2	1950	9	N	1773	1105	1			766
02	74816 X	42867	-0-	-31949	-0-	889	1	38821	2	N	2870	3110	1	4	8	522
						3157	9									
03	82832 X	42216	-0-	-40616	-0-	100	1	38830	2	N	2987	3054	1	4	8	451
						3286	9									
04	80160 X	27493	-0-	-52667	-0-	26085	2	1408	9	N	1280	1541	1	1	8	189
05	82832 X	31606	-0-	-51226	-0-	327	1	29658	3	N	1474	606	1			1057
						1621	9									
06	80160 X	39811	-0-	-40349	-0-	1055	1	36614	3	N	1947	1710	1			1294
						2142	9									
07	82832 X	37348	-0-	-45484	-0-	6141	1	29434	3	N	1612	2183	1			723
						1773	9									
08	42222 X	35938	-0-	-6284	-0-	6303	1	27829	3	N	1642	1810	1			555
						1806	9									
*09	39810 X	17898	-0-	-21912	-0-	543	1	16226	3	Y	1026	1277	1	24	8	280
						1129	9									
10	41137 X	29000	-0-	-12137	-0-	864	1	26490	3	Y	1496	1646	1	27	8	103
						1646	9									
*11	39810 X	26526	-0-	-13284	-0-	862	1	23717	3	Y	1770	1744	1			129
						1947	9									
12	37355 X	27198	-0-	-10157	-0-	819	1	24708	3	Y	1519	1648	1			-0-
						1671	9									

TOTAL GAS PROD: 384,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,396

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
01	95666 X	18278	-0-	-77388	-0-	323	1	16981	2	Y	885	717	1			179
						974	9									
02	86408 X	29855	-0-	-56553	-0-	447	1	28273	2	Y	1032	1032	1			179
						1135	9									
03	95666 X	12248	-0-	-83418	-0-	53	1	11848	2	Y	315	434	1			60
						347	9									
04	92580 X	22539	-0-	-70041	-0-	372	1	21670	2	Y	452	354	1			158
						497	9									
05	95666 X	17156	-0-	-78510	-0-	150	1	16518	2	Y	444	565	1			37
						488	9									
06	92580 X	14827	-0-	-77753	-0-	108	1	14433	2	Y	260	204	1			93
						286	9									
07	95666 X	13220	-0-	-82446	-0-	241	1	12637	2	Y	311	362	1			42
						342	9									
08	95666 X	10524	-0-	-85142	-0-	200	1	10078	2	Y	224	206	1			60
						246	9									
09	22530 X	12520	-0-	-10010	-0-	309	1	11610	2	Y	546	349	1			257
						601	9									
10	17143 X	9466	-0-	-7677	-0-	321	1	8618	2	Y	479	604	1			132
						527	9									
11	14820 X	14364	-0-	-456	-0-	1474	1	12883	3	Y	6	132	1	6	8	-0-
						7	9									
*12	16203 X	16203	-0-	-0-	-0-	803	1	14302	3	Y	998	634	1			364
						1098	9									

TOTAL GAS PROD: 191,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,952

GATES 07-DR GU M WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

01	T. A.	46642	-0-	46642	190506	43736	2	2906	9	Y	2642	3216	1			129
02	T. A.	40920	-0-	40920	231426	859	1	37543	3	Y	2289	2259	1			159
						2518	9									
03	T. A.	46487	-0-	46487	277913	113	1	43673	3	Y	2455	2605	1			9
						2701	9									
04	T. A.	42088	-0-	42088	320001	39497	2	2591	9	Y	2355	1840	1			524
05	T. A.	39467	-0-	39467	359468	37087	3	2380	9	Y	2164	2266	1			422
06	0 W	35070	-0-	35070	394538	925	1	32103	3	Y	1856	1905	1			373
						2042	9									
07	0 W	34422	-0-	34422	428960	5090	1	26789	3	Y	2312	2475	1			210
						2543	9									
08	0 W	31073	-0-	31073	460033	5068	1	23826	3	Y	1981	2099	1			92
						2179	9									
09	0 W	27785	-0-	27785	487818	850	1	25402	3	Y	1394	1460	1			26
						1533	9									
10	515207 X	27389	-0-	-487818	-0-	820	1	25158	3	Y	1283	1270	1			39
						1411	9									
11	35070 X	25513	-0-	-9557	-0-	806	1	22209	3	Y	2271	2282	1			28
						2498	9									
12	34410 X	3560	-0-	-30850	-0-	107	1	3230	3	Y	203	213	1	3	8	15
						223	9									

TOTAL GAS PROD: 400,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR GU N WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	41939	-0-	41939	160233	39238	2	2701	9	Y	2455	2903	1			118
02	T. A.	35809	-0-	35809	196042	765	1	33399	3	Y	1495	1503	1			110
						1645	9									
03	T. A.	39671	-0-	39671	235713	97	1	37767	3	Y	1643	1745	1			8
						1807	9									
04	T. A.	34489	-0-	34489	270202	32607	2	1882	9	Y	1711	1335	1			384
05	T. A.	30784	-0-	30784	300986	29037	3	1747	9	Y	1588	1659	1			313
06	T. A.	25741	-0-	25741	326727	680	1	23609	3	Y	1320	1363	1			270
						1452	9									
07	351132 X	24405	-0-	-326727	-0-	3471	1	19145	3	Y	1626	1745	1			151
						1789	9									
08	71579 X	21447	-0-	-50132	-0-	3452	1	16278	3	Y	1561	1637	1			75
						1717	9									
09	69270 X	18328	-0-	-50942	-0-	557	1	16653	3	Y	1016	1072	1			19
						1118	9									
10	30783 X	18721	-0-	-12062	-0-	558	1	17103	3	Y	964	953	1			30
						1060	9									
11	25740 X	15889	-0-	-9851	-0-	502	1	13851	3	Y	1396	1404	1			22
						1536	9									
12	24397 X	5411	-0-	-18986	-0-	167	1	5060	3	Y	167	178	1			11
						184	9									

TOTAL GAS PROD: 312,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,942

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	71280	-0-	71280	72315	65700	2	5580	9	Y	5073	4871	1			261
02	T. A.	67828	-0-	67828	140143	1395	1	60949	2	Y	4985	4956	1	9	8	281
						5484	9									
03	T. A.	71999	-0-	71999	212142	170	1	66084	2	Y	5223	5220	1	1	8	283
						5745	9									
04	T. A.	67451	-0-	67451	279593	62556	2	4895	9	Y	4450	4369	1	1	8	363
05	T. A.	65799	-0-	65799	345392	61885	3	3914	9	Y	3558	3392	1	10	8	519
06	T. A.	61618	-0-	61618	407010	1623	1	56334	3	Y	3328	3079	1			768
						3661	9									
07	466155 X	59145	-0-	-407010	-0-	9428	1	46613	3	Y	2822	3033	1	1	8	556
						3104	9									
08	71765 X	58074	-0-	-13691	-0-	9550	1	45051	3	Y	3157	3473	1	1	8	239
						3473	9									
09	69450 X	53310	-0-	-16140	-0-	1639	1	49022	3	Y	2408	2251	1	19	8	377
						2649	9									
10	65813 X	48574	-0-	-17239	-0-	1480	1	45391	3	Y	1548	1685	1	20	8	220
						1703	9									
11	69450 X	42232	-0-	-27218	-0-	1406	1	38581	3	Y	2041	1952	1	27	8	282
						2245	9									
12	59148 X	38660	-0-	-20488	-0-	1180	1	35364	3	Y	1924	1841	1	17	8	348
						2116	9									

TOTAL GAS PROD: 705,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,517

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
01	T. A.	72253	-0-	72253	72253	66712	2	5541	9	Y	5037	4782	1			255
02	T. A.	70413	-0-	70413	142666	1451	1	63381	2	Y	5074	5044	1			285
						5581	9									
03	T. A.	71982	-0-	71982	214648	171	1	66512	2	Y	4817	4839	1			263
						5299	9									
04	T. A.	66589	-0-	66589	281237	62185	2	4404	9	Y	4004	3940	1			327
05	T. A.	65372	-0-	65372	346609	61444	3	3928	9	Y	3571	3377	1			521
06	T. A.	62315	-0-	62315	408924	1639	1	56863	3	Y	3466	3197	1			790
						3813	9									
07	468079 X	59155	-0-	-408924	-0-	9091	1	47019	3	Y	2768	3001	1			557
						3045	9									
08	73315 X	59920	-0-	-13395	-0-	10177	1	46440	3	Y	3003	3323	1			237
						3303	9									
09	70950 X	53103	-0-	-17847	-0-	1640	1	49047	3	Y	2196	2082	1			351
						2416	9									
10	73315 X	49420	-0-	-23895	-0-	1483	1	45478	3	Y	2235	2315	1			271
						2459	9									
11	70530 X	42278	-0-	-28252	-0-	1411	1	38732	3	Y	1941	1887	1			325
						2135	9									
12	59923 X	38828	-0-	-21095	-0-	1188	1	35621	3	Y	1835	1790	1			370
						2019	9									

TOTAL GAS PROD: 711,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,947

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
01	T. A.	111398	-0-	111398	398853	2076	1	109143	2	N	163	99	1			232
						179	9									
02	T. A.	95393	-0-	95393	494246	1482	1	93777	2	N	122	190	1	1	8	163
						134	9									
03	T. A.	100347	-0-	100347	594593	449	1	99786	2	N	102	185	1	1	8	79
						112	9									
04	T. A.	89760	-0-	89760	684353	1511	1	88117	2	N	120	30	1	1	8	168
						132	9									
05	T. A.	91899	-0-	91899	776252	827	1	90977	2	N	86	185	1	1	8	68
						95	9									
06	859945 X	83693	-0-	-776252	-0-	621	1	82993	2	N	72					140
						79	9									
07	161417 X	69193	-0-	-92224	-0-	1296	1	67845	2	N	47	160	1	1	8	26
						52	9									
08	161417 X	26128	-0-	-135289	-0-	509	1	25613	2	N	5	5	8			26
						6	9									
09	156210 X	26329	-0-	-129881	-0-	681	1	25589	2	N	54	54	8			26
						59	9									
10	91884 X	40641	-0-	-51243	-0-	1458	1	39157	2	N	24	26	1	24	8	-0-
						26	9									
11	83700 X	37884	-0-	-45816	-0-	3886	1	33965	3	N	30	30	8			-0-
						33	9									
12	69192 X	36383	-0-	-32809	-0-	1934	1	34439	3	N	9	9	8			-0-
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 809,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	T. A.	89871	-0-	89871	134735	1618	1	85051	3	Y	2911	2668	1			305
						3202	9									
02	T. A.	68269	-0-	68269	203004	1026	1	64911	3	Y	2120	2192	1			233
						2332	9									
03	T. A.	59955	-0-	59955	262959	257	1	57094	3	Y	2367	2338	1			262
						2604	9									
04	T. A.	49264	-0-	49264	312223	802	1	46747	3	Y	1559	1743	1			78
						1715	9									
05	T. A.	36357	-0-	36357	348580	317	1	34928	3	Y	1011	1017	1			72
						1112	9									
06	T. A.	7444	-0-	7444	356024	53	1	7131	3	Y	236	222	1			86
						260	9									
07	T. A.	31159	-0-	31159	387183	555	1	29024	2	Y	1436	1445	1	1	8	76
						1580	9									
08	T. A.	26025	-0-	26025	413208	491	1	24722	2	Y	738	759	1			55
						812	9									
*09	437471 X	24263	-0-	-413208	-0-	611	1	22946	2	Y	642	657	1			40
						706	9									
*10	129549 X	22406	-0-	-107143	-0-	783	1	21025	2	Y	544	498	1			86
						598	9									
*11	125370 X	18482	-0-	-106888	-0-	1829	1	15985	3	Y	607	633	1			60
						668	9									
*12	129549 X	13625	-0-	-115924	-0-	704	1	12541	3	Y	345	396	1			9
						380	9									

TOTAL GAS PROD: 447,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,516

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	10416	-0-	10416	10416	85	1	9103	3	N	1116	688	1	17	8	411
						1228	9									
*03	T. A.	94000	-0-	94000	104416	218	1	84517	2	Y	8423	8808	1	3	8	23
						9265	9									
04	T. A.	90220	-0-	90220	194636	80944	2	9276	9	Y	8433	6571	1			1885
05	T. A.	26479	-0-	26479	221115	23792	3	2687	9	Y	2443	3625	1			703
06	T. A.	85890	-0-	85890	307005	2164	1	75106	3	Y	7836	7101	1			1438
						8620	9									
07	T. A.	83809	-0-	83809	390814	13139	1	65973	3	Y	4270	5214	1			494
						4697	9									
08	0 W	73192	-0-	73192	464006	12490	1	56643	3	Y	3690	3863	1			321
						4059	9									
09	0 W	33012	-0-	33012	497018	928	1	27735	3	Y	3954	4104	1			171
						4349	9									
10	0 W	67143	-0-	67143	564161	1936	1	59376	3	Y	5301	5279	1			193
						5831	9									
*11	0 W	23669	-0-	23669	587830	756	1	20847	3	Y	1878	1914	1			157
						2066	9									
*12	650317 X	62487	-0-	-587830	-0-	1864	1	56322	3	Y	3910	3955	1			112
						4301	9									

TOTAL GAS PROD: 650,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,254

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	107074	X	65	-0-	-107009	-0-	1	1	49	2	Y	14					46
							15	9									
02	96712	X	11126	-0-	-85586	-0-	171	1	10842	2	Y	103					149
							113	9									
03	107074	X	27813	-0-	-79261	-0-	124	1	27522	2	Y	152	213	1			88
							167	9									
04	103620	X	15473	-0-	-88147	-0-	260	1	15176	2	Y	34	69	1			53
							37	9									
05	107074	X	13209	-0-	-93865	-0-	119	1	13090	2	Y	-0-					53
06	103620	X	13689	-0-	-89931	-0-	101	1	13494	2	Y	85	78	1			60
							94	9									
07	107074	X	10191	-0-	-96883	-0-	191	1	9980	2	Y	18	53	1			25
							20	9									
08	107074	X	10061	-0-	-97013	-0-	194	1	9761	2	Y	96	78	1			43
							106	9									
09	103620	X	9946	-0-	-93674	-0-	256	1	9604	2	Y	78	75	1			46
							86	9									
10	14136	X	10378	-0-	-3758	-0-	370	1	9941	2	Y	61	89	1			18
							67	9									
11	13680	X	9360	-0-	-4320	-0-	897	1	7840	3	Y	566	435	1			149
							623	9									
*12	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	1458	1	17022	3	Y	40					189
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 149,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,247

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

*01	0	W	117367	-0-	117367	980051	106649	2	10718	9	Y	9744	9748	1			357
02	0	W	108171	-0-	108171	1088222	2256	1	98546	3	Y	6699	6601	1			455
							7369	9									
03	0	W	111987	-0-	111987	1200209	268	1	103853	2	Y	7151	7578	1			28
							7866	9									
04	0	W	107275	-0-	107275	1307484	99252	2	8023	9	Y	7294	5698	1			1624
05	0	W	102380	-0-	102380	1409864	96117	3	6263	9	Y	5694	6163	1			1155
06	0	W	95641	-0-	95641	1505505	2522	1	87503	3	Y	5105	5193	1			1067
							5616	9									
07	0	W	96081	-0-	96081	1601586	14359	1	74616	3	Y	6460	6907	1			620
							7106	9									
08	0	W	93088	-0-	93088	1694674	15459	1	69941	3	Y	6989	7263	1			346
							7688	9									
09	0	W	87707	-0-	87707	1782381	2633	1	78717	3	Y	5779	6012	1			113
							6357	9									
10	0	W	87286	-0-	87286	1869667	2594	1	79582	3	Y	4645	4592	1			166
							5110	9									
*11	0	W	79004	-0-	79004	1948671	2596	1	71567	3	Y	4401	4433	1			134
							4841	9									
12	0	W	77492	-0-	77492	2026163	2336	1	70594	3	Y	4147	4229	1			52
							4562	9									

TOTAL GAS PROD: 1,163,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A.G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	46841	-0-	46841	83501	848	1	44568	2	Y	1295	1219	1			142
						1425	9									
02	T. A.	54553	-0-	54553	138054	838	1	53010	2	Y	641	705	1			78
						705	9									
03	T. A.	50272	-0-	50272	188326	220	1	48959	2	Y	994	960	1	1	8	111
						1093	9									
04	T. A.	41759	-0-	41759	230085	698	1	40719	2	Y	311	401	1			21
						342	9									
05	T. A.	33647	-0-	33647	263732	298	1	32822	2	Y	479	463	1			37
						527	9									
06	T. A.	7174	-0-	7174	270906	53	1	7016	2	Y	95	90	1			42
						105	9									
07	T. A.	32369	-0-	32369	303275	591	1	30912	2	Y	787	781	1	1	8	47
						866	9									
08	T. A.	29659	-0-	29659	332934	568	1	28600	2	Y	446	455	1			38
						491	9									
09	T. A.	24527	-0-	24527	357461	627	1	23547	2	Y	321	335	1			24
						353	9									
10	377534 X	20073	-0-	-357461	-0-	711	1	19098	2	Y	240	222	1			42
						264	9									
11	112110 X	18639	-0-	-93471	-0-	1883	1	16461	3	Y	268	279	1			31
						295	9									
12	115847 X	10016	-0-	-105831	-0-	521	1	9275	3	Y	200	219	1	1	8	11
						220	9									

TOTAL GAS PROD: 369,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,077

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

*01	T. A.	76089	-0-	76089	78215	69876	2	6213	9	Y	5648	5463	1			289
02	T. A.	72307	-0-	72307	150522	1479	1	64606	2	Y	5656	5630	1			315
						6222	9									
03	T. A.	78299	-0-	78299	228821	184	1	71464	2	Y	6046	6039	1			322
						6651	9									
04	T. A.	67380	-0-	67380	296201	62137	2	5243	9	Y	4766	4702	1			386
05	T. A.	67830	-0-	67830	364031	63708	3	4122	9	Y	3747	3583	1			550
06	T. A.	65467	-0-	65467	429498	1723	1	59792	3	Y	3593	3319	1			824
						3952	9									
07	492710 X	63212	-0-	-429498	-0-	9996	1	49940	3	Y	2978	3211	1			591
						3276	9									
08	80321 X	28844	-0-	-51477	-0-	5038	1	22218	3	Y	1444	1839	1			196
						1588	9									
09	77730 X	55416	-0-	-22314	-0-	1711	1	51175	3	Y	2300	2131	1			365
						2530	9									
10	80321 X	63685	-0-	-16636	-0-	1949	1	59772	3	Y	1785	1914	1			236
						1964	9									
11	77730 X	59736	-0-	-17994	-0-	2012	1	55227	3	Y	2270	2201	1			305
						2497	9									
12	80321 X	50682	-0-	-29639	-0-	1552	1	46515	3	Y	2377	2281	1			401
						2615	9									

TOTAL GAS PROD: 748,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,610

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	72116	-0-	72116	74233	66653	2	5463	9	Y	4966	4810	1			255
02	T. A.	70300	-0-	70300	144533	1446	1	63187	2	Y	5152	5120	1			287
						5667	9									
03	T. A.	76093	-0-	76093	220626	180	1	69912	2	Y	5455	5452	1			290
						6001	9									
04	T. A.	55779	-0-	55779	276405	51911	2	3868	9	Y	3516	3520	1			286
05	T. A.	72812	-0-	72812	349217	68718	3	4094	9	Y	3722	3483	1			525
06	T. A.	64115	-0-	64115	413332	1697	1	58881	3	Y	3215	2987	1			753
						3537	9									
07	475306 X	61974	-0-	-413332	-0-	9925	1	49067	3	Y	2711	2918	1			546
						2982	9									
08	89466 X	20025	-0-	-69441	-0-	3537	1	15461	3	Y	934	1315	1			165
						1027	9									
09	86580 X	28198	-0-	-58382	-0-	875	1	26153	3	Y	1064	1057	1			172
						1170	9									
10	89466 X	50155	-0-	-39311	-0-	1501	1	46033	3	Y	2383	2327	1			228
						2621	9									
11	86580 X	43363	-0-	-43217	-0-	1447	1	39721	3	Y	1995	1935	1			288
						2195	9									
12	61969 X	39232	-0-	-22737	-0-	1196	1	35851	3	Y	1986	1919	1			355
						2185	9									

TOTAL GAS PROD: 654,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,099

LONG, A.G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

01	T. A.	69817	-0-	69817	117345	1269	1	66733	2	Y	1650	1559	1			177
						1815	9									
02	T. A.	59201	-0-	59201	176546	901	1	57040	2	Y	1145	1193	1	5	8	124
						1260	9									
03	T. A.	57867	-0-	57867	234413	250	1	55570	2	Y	1861	1787	1			198
						2047	9									
04	T. A.	49644	-0-	49644	284057	814	1	47469	2	Y	1237	1366	1	7	8	62
						1361	9									
05	T. A.	37791	-0-	37791	321848	333	1	36633	2	Y	750	759	1			53
						825	9									
06	T. A.	14110	-0-	14110	335958	103	1	13746	2	Y	237	208	1			82
						261	9									
07	T. A.	39985	-0-	39985	375943	720	1	37701	2	Y	1422	1427	1			77
						1564	9									
08	T. A.	30607	-0-	30607	406550	582	1	29312	2	Y	648	674	1			51
						713	9									
09	T. A.	26598	-0-	26598	433148	644	1	24199	2	Y	1595	1546	1			100
						1755	9									
10	456230 X	23082	-0-	-433148	-0-	813	1	21845	2	Y	385	411	1			74
						424	9									
11	98460 X	20320	-0-	-78140	-0-	2028	1	17724	3	Y	516	536	1			54
						568	9									
12	101742 X	17435	-0-	-84307	-0-	905	1	16109	3	Y	383	422	1			15
						421	9									

TOTAL GAS PROD: 446,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,829

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	76949	-0-	76949	80493	71024	2	5925	9	Y	5386	5265	1			282
02	T. A.	69452	-0-	69452	149945	1431	1	62524	2	Y	4997	4995	1			284
						5497	9									
03	T. A.	76398	-0-	76398	226343	181	1	70088	2	Y	5572	5555	1			301
						6129	9									
04	T. A.	54574	-0-	54574	280917	50695	2	3879	9	Y	3526	3535	1			292
05	T. A.	74832	-0-	74832	355749	70062	3	4770	9	Y	4336	4013	1			615
06	T. A.	66832	-0-	66832	422581	1755	1	60905	3	Y	3793	3520	1			888
						4172	9									
07	486491 X	63910	-0-	-422581	-0-	554	1	59870	3	Y	3169	3416	1			641
						3486	9									
08	92597 X	20715	-0-	-71882	-0-	3468	1	16048	3	Y	1090	1535	1			199
						1199	9									
09	89610 X	2226	-0-	-87384	-0-	68	1	2028	3	Y	118	272	1			45
						130	9									
10	92597 X	53304	-0-	-39293	-0-	51116	3	1085	4	Y	1003	182	0	921	1	215
						1103	9									
*11	89610 X	19581	-0-	-70029	-0-	649	1	17814	3	Y	1016	1078	1			153
						1118	9									
12	63922 X	NO RPT	-0-	-63922	-0-					Y	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 578,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,006

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

01	T. A.	61160	-0-	61160	61160	56462	2	4698	9	Y	4271	4057	1			214
02	T. A.	68963	-0-	68963	130123	1425	1	62272	2	Y	4787	4737	1			264
						5266	9									
03	T. A.	70849	-0-	70849	200972	168	1	65283	2	Y	4907	4909	1			262
						5398	9									
04	T. A.	63465	-0-	63465	264437	59179	2	4286	9	Y	3896	3842	1			316
05	T. A.	50927	-0-	50927	315364	47925	3	3002	9	Y	2729	2642	1			403
06	T. A.	61632	-0-	61632	376996	1630	1	56556	3	Y	3133	2861	1			675
						3446	9									
07	435964 X	58968	-0-	-376996	-0-	8843	1	47164	3	Y	2692	2883	1			484
						2961	9									
08	71610 X	57479	-0-	-14131	-0-	10096	1	44349	3	Y	2758	3042	1			200
						3034	9									
09	69300 X	51514	-0-	-17786	-0-	1593	1	47643	3	Y	2071	1947	1			324
						2278	9									
10	71610 X	49163	-0-	-22447	-0-	1474	1	45213	3	Y	2251	2311	1			264
						2476	9									
11	69300 X	42098	-0-	-27202	-0-	1406	1	38591	3	Y	1910	1858	1			316
						2101	9									
12	58962 X	38558	-0-	-20404	-0-	1180	1	35370	3	Y	1825	1779	1			362
						2008	9									

TOTAL GAS PROD: 674,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	52171	-0-	52171	52171	1332	1	46224	3	N	4195	3517	1			678
						4615	9									
07	T. A.	23033	-0-	23033	75204	3426	1	18461	3	N	1042	1566	1			154
						1146	9									
08	T. A.	157	-0-	157	75361	6	1	37	3	N	104	218	1			40
						114	9									
09	T. A.	6797	-0-	6797	82158	180	1	5374	3	N	1130	1136	1	1	8	33
						1243	9									
10	T. A.	15752	-0-	15752	97910	458	1	14064	3	N	1118	1109	1			42
						1230	9									
*11	SHUT IN	19943	-0-	19943	117853	641	1	17683	3	N	1472	1480	1			34
						1619	9									
12	SHUT IN	24482	-0-	24482	142335	729	1	22023	3	N	1573	1583	1			24
						1730	9									

TOTAL GAS PROD: 142,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,634

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	8676	-0-	8676	8676	76	1	8195	2	N	368	201	1	47	8	120
						405	9									
*03	T. A.	75715	-0-	75715	84391	177	1	68769	2	Y	6154	6221	1	37	8	16
						6769	9									
04	T. A.	90202	-0-	90202	174593	81105	2	9097	9	Y	8270	6438	1			1848
05	T. A.	97675	-0-	97675	272268	88368	3	9307	9	Y	8461	8679	1			1630
06	T. A.	90514	-0-	90514	362782	2302	1	79897	3	Y	7559	7612	1			1577
						8315	9									
07	T. A.	27232	-0-	27232	390014	4410	1	21426	3	Y	1269	2549	1			297
						1396	9									
08	T. A.	27147	-0-	27147	417161	4676	1	20996	3	Y	1341	1453	1			185
						1475	9									
09	T. A.	63409	-0-	63409	480570	1795	1	53663	3	Y	7228	7283	1			130
						7951	9									
10	T. A.	74999	-0-	74999	555569	2208	1	67742	3	Y	4590	4559	1			161
						5049	9									
11	T. A.	72260	-0-	72260	627829	2344	1	64634	3	Y	4802	4837	1			126
						5282	9									
12	T. A.	70588	-0-	70588	698417	2101	1	63480	3	Y	4552	4596	1			82
						5007	9									

TOTAL GAS PROD: 698,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,594

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	83092	-0-	83092	83092	1367	1	79706	2	Y	1835	1448	1	188	8	199
						2019	9									
05	T. A.	68339	-0-	68339	151431	598	1	65825	2	Y	1742	1600	1	89	8	252
						1916	9									
06	T. A.	51857	-0-	51857	203288	378	1	50422	2	Y	961	1034	1			179
						1057	9									
07	T. A.	47023	-0-	47023	250311	861	1	45059	2	Y	1003	901	1	51	8	230
						1103	9									
08	T. A.	36199	-0-	36199	286510	691	1	34782	2	Y	660	677	1	28	8	185
						726	9									
09	T. A.	36202	-0-	36202	322712	922	1	34622	2	Y	598	542	1	25	8	216
						658	9									
10	353252 X	30540	-0-	-322712	-0-	1079	1	28976	2	Y	441	550	1	26	8	81
						485	9									
11	104220 X	30668	-0-	-73552	-0-	3094	1	27042	3	Y	484	428	1	16	8	121
						532	9									
12	107694 X	28281	-0-	-79413	-0-	1479	1	26330	3	Y	429	456	1	32	8	62
						472	9									

TOTAL GAS PROD: 412,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,153

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9768 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	74337	-0-	74337	74337	1218	1	70989	2	Y	1936	1703	1			233
						2130	9									
05	T. A.	62273	-0-	62273	136610	543	1	59766	2	Y	1785	1746	1			272
						1964	9									
06	T. A.	34500	-0-	34500	171110	250	1	33319	2	Y	846	960	1			158
						931	9									
07	T. A.	42095	-0-	42095	213205	771	1	40366	2	Y	871	826	1			203
						958	9									
08	T. A.	32495	-0-	32495	245700	622	1	31306	2	Y	515	570	1			148
						567	9									
09	T. A.	34118	-0-	34118	279818	868	1	32580	2	Y	609	550	1			207
						670	9									
10	T. A.	27854	-0-	27854	307672	987	1	26503	2	Y	331	477	1			61
						364	9									
11	T. A.	27570	-0-	27570	335242	2799	1	24470	3	Y	274	266	1	1	8	68
						301	9									
12	T. A.	24168	-0-	24168	359410	1265	1	22519	3	Y	349	373	1			44
						384	9									

TOTAL GAS PROD: 359,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,516

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 10-DR TR1 WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 8326 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	53810	-0-	53810	53810	131	1	50727	2	Y	2684	2535	1	142	8	7
						2952	9									
04	T. A.	77643	-0-	77643	131453	72990	2	4653	9	Y	4230	3296	1			941
05	T. A.	69026	-0-	69026	200479	65014	3	4012	9	Y	3647	3865	1			723
06	T. A.	59319	-0-	59319	259798	1568	1	54420	3	Y	3028	3127	1			624
						3331	9									
07	T. A.	54246	-0-	54246	314044	465	1	50288	3	Y	3175	3493	1			306
						3493	9									
08	T. A.	47830	-0-	47830	361874	45532	3	2298	9	Y	2089	2254	1			141
09	T. A.	42492	-0-	42492	404366	1288	1	38525	3	Y	2435	2527	1			49
						2679	9									
10	T. A.	40793	-0-	40793	445159	1227	1	37638	3	Y	1753	1735	1			67
						1928	9									
11	T. A.	43298	-0-	43298	488457	1445	1	39841	3	Y	1829	1846	1			50
						2012	9									
12	T. A.	38455	-0-	38455	526912	1178	1	35594	3	Y	1530	1550	1			30
						1683	9									

TOTAL GAS PROD: 526,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,400

GATES 10-DR TR1 WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8331 PERF. N/A

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	45096	-0-	45096	45096	110	1	42523	2	Y	2239	2233	1			6
						2463	9									
04	0 W	63408	-0-	63408	108504	59401	2	4007	9	Y	3643	2838	1			811
05	0 W	55344	-0-	55344	163848	51961	3	3383	9	Y	3075	3273	1			613
06	0 W	45562	-0-	45562	209410	1201	1	41663	3	Y	2453	2553	1			513
						2698	9									
07	0 W	41772	-0-	41772	251182	343	1	37100	3	Y	3935	4098	1			350
						4329	9									
08	0 W	34594	-0-	34594	285776	5566	1	26444	3	Y	2349	2574	1			125
						2584	9									
09	0 W	29897	-0-	29897	315673	901	1	26935	3	Y	1874	1957	1			42
						2061	9									
10	0 W	29443	-0-	29443	345116	881	1	27021	3	Y	1401	1385	1			58
						1541	9									
11	14B2 EXT	35361	-0-	35361	380477	1178	1	32482	3	Y	1546	1559	1			45
						1701	9									
12	14B2 EXT	32819	-0-	32819	413296	1004	1	30330	3	Y	1350	1366	1			29
						1485	9									

TOTAL GAS PROD: 413,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,865

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 10-DR TR1 WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8333 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	57404	-0-	57404	57404	138	1	53578	2	Y	3353	3343	1			10
						3688	9									
04	T. A.	83710	-0-	83710	141114	77815	2	5895	9	Y	5359	4175	1			1194
05	T. A.	75967	-0-	75967	217081	71046	3	4921	9	Y	4474	4773	1			895
06	T. A.	62018	-0-	62018	279099	1629	1	56542	3	Y	3497	3655	1			737
						3847	9									
07	T. A.	56609	-0-	56609	335708	8787	1	43294	3	Y	4116	4461	1			392
						4528	9									
08	T. A.	48860	-0-	48860	384568	8045	1	37033	3	Y	3438	3652	1			178
						3782	9									
09	T. A.	38244	-0-	38244	422812	1152	1	34444	3	Y	2407	2525	1			60
						2648	9									
10	T. A.	44034	-0-	44034	466846	1320	1	40497	3	Y	2015	1993	1			82
						2217	9									
11	T. A.	45451	-0-	45451	512297	1510	1	41634	3	Y	2097	2116	1			63
						2307	9									
12	T. A.	41549	-0-	41549	553846	1265	1	38218	3	Y	1878	1901	1			40
						2066	9									

TOTAL GAS PROD: 553,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,634

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	75706	-0-	75706	75706	1934	1	72626	3	N	1042	812	1			230
						1146	9									
10	T. A.	90360	-0-	90360	166066	3192	1	85719	2	N	1317	1404	1	1	8	142
						1449	9									
11	T. A.	89759	-0-	89759	255825	9067	1	79251	3	N	1310	1203	1			249
						1441	9									
12	T. A.	75922	-0-	75922	331747	4036	1	71875	3	N	10	238	1			21
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 331,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,679

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 10-DR TR1 WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	56780	-0-	56780	56780	139	1	53882	2	Y	2508	2502	1			6
						2759	9									
04	T. A.	81527	-0-	81527	138307	76687	2	4840	9	Y	4400	3429	1			977
05	T. A.	75273	-0-	75273	213580	71251	3	4022	9	Y	3656	3905	1			728
06	T. A.	62655	-0-	62655	276235	1671	1	57972	3	Y	2738	2887	1			579
						3012	9									
07	T. A.	56781	-0-	56781	333016	8723	1	44353	3	Y	3368	3632	1			315
						3705	9									
08	T. A.	48352	-0-	48352	381368	8032	1	37325	3	Y	2723	2899	1			139
						2995	9									
09	T. A.	43566	-0-	43566	424934	1330	1	39757	3	Y	2254	2349	1			44
						2479	9									
10	T. A.	49294	-0-	49294	474228	1491	1	45727	3	Y	1887	1867	1			64
						2076	9									
*11	T. A.	43342	-0-	43342	517570	1455	1	40112	3	Y	1614	1630	1			48
						1775	9									
*12	T. A.	39846	-0-	39846	557416	1223	1	36972	3	Y	1501	1521	1			28
						1651	9									

TOTAL GAS PROD: 557,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,649

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	12079	-0-	12079	12079	302	1	9039	3	N	2489	2474	1	10	8	5
						2738	9									
10	T. A.	39892	-0-	39892	51971	1144	1	35082	3	N	3333	3283	1			55
						3666	9									
*11	T. A.	35213	-0-	35213	87184	1117	1	30785	3	N	3010	3025	1			40
						3311	9									
12	T. A.	33435	-0-	33435	120619	979	1	29578	3	N	2616	2635	1			21
						2878	9									

TOTAL GAS PROD: 120,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,448

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	71922	-0-	71922	71922	1848	1	69412	3	N	602	462	1	9	8	131
						662	9									
10	T. A.	79757	-0-	79757	151679	2825	1	75869	2	N	966	993	1	2	8	102
						1063	9									
11	T. A.	99825	-0-	99825	251504	10130	1	88550	3	N	1041	946	1			197
						1145	9									
12	T. A.	76587	-0-	76587	328091	4072	1	72507	3	N	7	185	1			19
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 328,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,616

GATES 10-DR TR1 WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	57070	-0-	57070	57070	139	1	53774	2	Y	2870	2844	1	18	8	8
						3157	9									
04	T. A.	82397	-0-	82397	139467	77678	2	4719	9	Y	4290	3345	1			953
05	T. A.	74300	-0-	74300	213767	70516	3	3784	9	Y	3440	3700	1			693
06	T. A.	62776	-0-	62776	276543	1670	1	57956	3	Y	2864	2964	1			593
						3150	9									
07	T. A.	55224	-0-	55224	331767	8340	1	43278	3	Y	3278	3561	1			310
						3606	9									
08	T. A.	45752	-0-	45752	377519	7555	1	35152	3	Y	2768	2938	1			140
						3045	9									
09	T. A.	37309	-0-	37309	414828	1137	1	33986	3	Y	1987	2082	1			45
						2186	9									
10	T. A.	27856	-0-	27856	442684	838	1	25692	3	Y	1205	1193	1			57
						1326	9									
11	T. A.	16866	-0-	16866	459550	562	1	15502	3	Y	729	743	1			43
						802	9									
*12	T. A.	9927	-0-	9927	469477	299	1	9032	3	Y	542	560	1			25
						596	9									

TOTAL GAS PROD: 469,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,973

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	5983	-0-	5983	5983	51	1	5543	2	N	354	220	1	2	8	132
						389	9									
*03	T. A.	65377	-0-	65377	71360	152	1	59117	2	Y	5553	5670	1			15
						6108	9									
04	T. A.	75175	-0-	75175	146535	67735	2	7440	9	Y	6764	5269	1			1510
05	T. A.	17991	-0-	17991	164526	16216	3	1775	9	Y	1614	2612	1			512
06	T. A.	26361	-0-	26361	190887	665	1	23101	3	Y	2359	2359	1			512
						2595	9									
07	T. A.	53583	-0-	53583	244470	8133	1	42448	3	Y	2729	2970	1			271
						3002	9									
08	T. A.	51037	-0-	51037	295507	8971	1	40348	3	Y	1562	1693	1			140
						1718	9									
09	T. A.	11479	-0-	11479	306986	319	1	9526	3	Y	1485	1553	1			72
						1634	9									
10	T. A.	11532	-0-	11532	318518	335	1	10286	3	Y	828	841	1			59
						911	9									
11	T. A.	31897	-0-	31897	350415	1016	1	28014	3	Y	2606	2616	1			49
						2867	9									
12	T. A.	33068	-0-	33068	383483	969	1	29283	3	Y	2560	2584	1			25
						2816	9									

TOTAL GAS PROD: 383,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,414

GATES 10-DR TR1 WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 8333 PERF. N/A

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	52812	-0-	52812	52812	129	1	50153	2	Y	2300	2295	1			5
						2530	9									
04	0 W	75132	-0-	75132	127944	71085	2	4047	9	Y	3679	2865	1			819
05	0 W	66635	-0-	66635	194579	63237	3	3398	9	Y	3089	3292	1			616
06	0 W	56907	-0-	56907	251486	1517	1	52641	3	Y	2499	2595	1			520
						2749	9									
07	0 W	52871	-0-	52871	304357	8460	1	41116	3	Y	2995	3233	1			282
						3295	9									
08	0 W	46579	-0-	46579	350936	7770	1	35997	3	Y	2556	2709	1			129
						2812	9									
09	0 W	40528	-0-	40528	391464	1241	1	37116	3	Y	1974	2061	1			42
						2171	9									
10	0 W	37849	-0-	37849	429313	1146	1	35152	3	Y	1410	1394	1			58
						1551	9									
11	0 W	39292	-0-	39292	468605	1325	1	36518	3	Y	1317	1331	1			44
						1449	9									
12	0 W	34520	-0-	34520	503125	1066	1	32223	3	Y	1119	1136	1			27
						1231	9									

TOTAL GAS PROD: 503,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,938

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9795 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	73929	-0-	73929	73929	1203	1	70120	2	Y	2369	2078	1	6	8	285
						2606	9									
05	T. A.	72217	-0-	72217	146146	632	1	69503	2	Y	1893	1883	1			295
						2082	9									
06	T. A.	57876	-0-	57876	204022	421	1	56276	2	Y	1072	1170	1			197
						1179	9									
07	T. A.	52151	-0-	52151	256173	956	1	50050	2	Y	1041	992	1			246
						1145	9									
08	T. A.	41970	-0-	41970	298143	803	1	40416	2	Y	683	736	1			193
						751	9									
09	T. A.	39461	-0-	39461	337604	1004	1	37685	2	Y	702	648	1			247
						772	9									
10	T. A.	35619	-0-	35619	373223	1258	1	33792	2	Y	517	676	1			88
						569	9									
11	T. A.	37170	-0-	37170	410393	3736	1	32656	3	Y	707	626	1	3	8	166
						778	9									
12	T. A.	35087	-0-	35087	445480	1831	1	32599	3	Y	597	681	1			82
						657	9									

TOTAL GAS PROD: 445,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,581

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
01	0 W	79289	-0-	79289	629229	1473	1	77424	2	N	356	324	1			188
						392	9									
02	0 W	67004	-0-	67004	696233	1037	1	65614	2	N	321	422	1	1	8	86
						353	9									
03	0 W	68531	-0-	68531	764764	305	1	67826	2	N	364	393	1	1	8	56
						400	9									
04	0 W	65857	-0-	65857	830621	1106	1	64488	2	N	239	136	1	1	8	158
						263	9									
05	0 W	68416	-0-	68416	899037	614	1	67552	2	N	227	176	1	1	8	208
						250	9									
06	0 W	63095	-0-	63095	962132	467	1	62396	2	N	211	178	1			241
						232	9									
07	0 W	63753	-0-	63753	1025885	1191	1	62347	2	N	195	329	1	1	8	106
						215	9									
08	0 W	29195	-0-	29195	1055080	567	1	28537	2	N	83	1	8			188
						91	9									
09	0 W	49033	-0-	49033	1104113	1263	1	47432	3	N	307	385	1			110
						338	9									
10	0 W	66808	-0-	66808	1170921	2389	1	64154	2	N	241	256	1	70	8	25
						265	9									
11	0 W	57656	-0-	57656	1228577	5900	1	51572	3	N	167	104	1	66	8	22
						184	9									
*12	1284353 X	55776	-0-	-1228577	-0-	2961	1	52727	3	N	80	22	1	79	8	1
						88	9									

TOTAL GAS PROD: 734,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,791

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22590	-0-	22590	257730	393	1	20657	2	Y	1400	1330	1			332
							1540	9									
02	284256	X	26526	-0-	-257730	-0-	385	1	24346	2	Y	1632	1677	1			287
							1795	9									
*03	89590	X	19804	-0-	-69786	-0-	85	1	18887	2	Y	756	918	1			125
							832	9									
04	86700	X	17520	-0-	-69180	-0-	282	1	16425	2	Y	739	599	1			265
							813	9									
05	89590	X	23273	-0-	-66317	-0-	202	1	22217	2	Y	776	979	1			62
							854	9									
06	86700	X	19758	-0-	-66942	-0-	140	1	18754	2	Y	785	583	1			264
							864	9									
07	89590	X	16367	-0-	-73223	-0-	298	1	15590	2	Y	435	625	1			74
							479	9									
08	89590	X	12586	-0-	-77004	-0-	239	1	12007	2	Y	309	295	1			88
							340	9									
09	86700	X	11554	-0-	-75146	-0-	291	1	10938	2	Y	295	220	1			163
							325	9									
10	89590	X	10189	-0-	-79401	-0-	351	1	9424	2	Y	376	440	1			99
							414	9									
*11	86700	X	12327	-0-	-74373	-0-	1152	1	10065	3	Y	1009	967	1			141
							1110	9									
12	89590	X	9605	-0-	-79985	-0-	508	1	9046	3	Y	46	119	1			68
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 202,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,558

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	0		72379	-0-	72379	892512	66220	2	6159	9	Y	5599	5822	1			320
*02	T. A.		79873	-0-	79873	972385	1673	1	73090	2	Y	4645	4799	1			166
							5110	9									
*03	T. A.		62175	-0-	62175	1034560	148	1	57520	2	Y	4097	4244	1			19
							4507	9									
*04	T. A.		74995	-0-	74995	1109555	69406	2	5589	9	Y	5081	3965	1			1135
*05	T. A.		71757	-0-	71757	1181312	67378	3	4379	9	Y	3981	4304	1			812
*06	T. A.		66535	-0-	66535	1247847	1754	1	60888	3	Y	3539	3606	1			745
							3893	9									
*07	T. A.		67536	-0-	67536	1315383	10168	1	52423	3	Y	4495	4805	1			435
							4945	9									
*08	T. A.		65491	-0-	65491	1380874	11039	1	49152	3	Y	4818	5010	1			243
							5300	9									
*09	T. A.		60857	-0-	60857	1441731	1831	1	54750	3	Y	3887	4046	1			84
							4276	9									
*10	T. A.		60569	-0-	60569	1502300	1805	1	55357	3	Y	3097	3062	1			119
							3407	9									
*11	T. A.		56369	-0-	56369	1558669	1859	1	51259	3	Y	2955	2976	1			98
							3251	9									
12	T. A.		54567	-0-	54567	1613236	1651	1	49891	3	Y	2750	2793	1			55
							3025	9									

TOTAL GAS PROD: 793,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,944

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		7904	-0-	7904	286961	140 394	1 9	7370	2	Y	358	182	1			210
*02	0		25855	-0-	25855	312816	387 957	1 9	24511	2	Y	870	831	1	1	8	248
*03	365604	X	52788	-0-	-312816	-0-	227 2108	1 9	50453	2	Y	1916	1823	1	2	8	339
*04	99330	X	35534	-0-	-63796	-0-	582 1043	1 9	33909	2	Y	948	1059	1	1	8	227
*05	102641	X	35318	-0-	-67323	-0-	310 895	1 9	34113	2	Y	814	914	1	4	8	123
*06	99330	X	31476	-0-	-67854	-0-	226 1132	1 9	30118	2	Y	1029	722	1			430
*07	102641	X	29632	-0-	-73009	-0-	544 612	1 9	28476	2	Y	556	879	1	2	8	105
*08	102641	X	28035	-0-	-74606	-0-	528 956	1 9	26551	2	Y	869	728	1	1	8	245
*09	99330	X	25132	-0-	-74198	-0-	635 636	1 9	23861	2	Y	578	712	1	1	8	110
*10	102641	X	22979	-0-	-79662	-0-	802 639	1 9	21538	2	Y	581	365	1	3	8	323
*11	99330	X	22909	-0-	-76421	-0-	2286 636	1 9	19987	3	Y	578	694	1	2	8	205
12	102641	X	22753	-0-	-79888	-0-	1179 583	1 9	20991	3	Y	530	564	1	2	8	169

TOTAL GAS PROD: 340,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,627

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 10100 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.	75968	-0-	75968	75968	1937 1280	1 9	72751	3	N	1164	904	1	4	8	256
10	T. A.	40529	-0-	40529	116497	1439 452	1 9	38638	2	N	411	604	1			63
11	T. A.	102979	-0-	102979	219476	10432 1364	1 9	91183	3	N	1240	1077	1			226
12	T. A.	97946	-0-	97946	317422	4901 5772	1 9	87273	3	N	5247	4991	1			482

TOTAL GAS PROD: 317,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,062

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
*01	0	59817	-0-	59817	434523	5707	1	53530	2	Y	527	693	1			44
						580	9									
*02	0	55300	-0-	55300	489823	845	1	53458	2	Y	906	610	1	2	8	338
						997	9									
*03	550347 X	60524	-0-	-489823	-0-	266	1	59228	2	Y	936	1058	1	5	8	211
						1030	9									
*04	144960 X	52482	-0-	-92478	-0-	874	1	50960	2	Y	589	612	1	10	8	178
						648	9									
*05	149792 X	51289	-0-	-98503	-0-	454	1	50002	2	Y	757	733	1	10	8	192
						833	9									
*06	144960 X	47047	-0-	-97913	-0-	345	1	46080	2	Y	565	614	1			143
						622	9									
*07	149792 X	52367	-0-	-97425	-0-	971	1	50810	2	Y	533	473	1	7	8	196
						586	9									
*08	149792 X	50431	-0-	-99361	-0-	974	1	49033	2	Y	385	508	1	5	8	68
						424	9									
*09	144960 X	50054	-0-	-94906	-0-	1294	1	48591	2	Y	154	185	1	15	8	22
						169	9									
*10	149792 X	36517	-0-	-113275	-0-	1301	1	34934	2	Y	256	249	1	9	8	20
						282	9									
*11	144960 X	23804	-0-	-121156	-0-	2436	1	21290	3	Y	71	45	1	24	8	22
						78	9									
12	149792 X	58298	-0-	-91494	-0-	3092	1	55049	3	Y	143	89	1	38	8	38
						157	9									

TOTAL GAS PROD: 597,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,822

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	48697	-0-	48697	48697	45850	3	2847	9	N	2588	1856	1			732
06	T. A.	95680	-0-	95680	144377	2498	1	86692	3	N	5900	5328	1			1304
						6490	9									
07	T. A.	108414	-0-	108414	252791	17634	1	83202	3	N	6889	7403	1			790
						7578	9									
08	T. A.	92830	-0-	92830	345621	15985	1	71674	3	N	4701	5066	1			425
						5171	9									
*09	T. A.	82871	-0-	82871	428492	2424	1	72466	3	Y	7255	7454	1			226
						7981	9									
*10	T. A.	80213	-0-	80213	508705	2402	1	73669	3	Y	3765	3766	1			225
						4142	9									
*11	T. A.	65118	-0-	65118	573823	2135	1	58774	3	Y	3826	3784	1			267
						4209	9									
12	SHUT IN	57449	-0-	57449	631272	1738	1	52455	3	Y	2960	3180	1			47
						3256	9									

TOTAL GAS PROD: 631,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,884

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	1100	1	4065	2	N	1264	1234	1			129
						540	4	1390	9							
02	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	1891	1	5608	2	N	1622	1616	1			135
						1784	9									
03	6727 X	3748	-0-	-2979	-0-	222	1	1470	2	N	1654	1624	1			165
						237	4	1819	9							
04	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	957	1	6977	2	N	1697	1621	1			241
						1867	9									
05	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	903	1	6213	2	N	1678	1748	1			171
						659	4	1846	9							
06	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	891	1	5925	2	N	1483	1531	1			123
						590	4	1631	9							
07	INC G-10	8877	-0-	8877	8877	730	1	6319	2	N	1639	1567	1			195
						25	4	1803	9							
08	INC G-10	8690	-0-	8690	17567	686	1	6467	2	N	1397	1472	1			120
						1537	9									
09	25677 X	8110	-0-	-17567	-0-	675	1	5860	2	N	1392	1453	1			59
						44	4	1531	9							
10	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	669	1	5796	2	N	1332	1323	1			68
						44	4	1465	9							
11	8940 X	7372	-0-	-1568	-0-	476	1	3067	2	N	1262	1125	1			205
						2441	4	1388	9							
12	8866 X	6365	-0-	-2501	-0-	396	1	3300	2	N	1269	1344	1			130
						1273	4	1396	9							

TOTAL GAS PROD: 95,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,689

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	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	1567	1	5795	2	N	1958	1950	1			199
						770	4	2154	9							
02	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	1989	1	5895	2	N	1867	1911	1			155
						2054	9									
03	7006 X	2902	-0-	-4104	-0-	108	1	710	2	N	1790	1766	1			179
						115	4	1969	9							
04	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	1014	1	7396	2	N	2059	1946	1			292
						2265	9									
05	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	1043	1	7175	2	N	1759	1871	1			180
						761	4	1935	9							
06	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	1001	1	6658	2	N	1492	1548	1			124
						664	4	1641	9							
07	INC G-10	9593	-0-	9593	9593	805	1	6965	2	N	1632	1561	1			195
						28	4	1795	9							
08	INC G-10	9443	-0-	9443	19036	732	1	6906	2	N	1641	1695	1			141
						1805	9									
09	28125 X	9089	-0-	-19036	-0-	756	1	6564	2	N	1563	1638	1			66
						50	4	1719	9							
10	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	710	1	6150	2	N	1511	1500	1			77
						47	4	1662	9							
11	9660 X	7799	-0-	-1861	-0-	507	1	3269	2	N	1291	1158	1			210
						2603	4	1420	9							
12	9579 X	8364	-0-	-1215	-0-	530	1	4422	2	N	1551	1602	1			159
						1706	4	1706	9							

TOTAL GAS PROD: 107,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,114

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	7905 X	6536	-0-	-1369	-0-	984	1	3640	2	N	1298	1306	1			132
						484	4	1428	9							
02	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	1550	1	4595	2	N	1459	1470	1			121
						1605	9									
03	19515 X	19515	-0-	-0-	-0-	2067	1	13681	2	N	1413	1393	1			141
						2213	4	1554	9							
04	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	937	1	6826	2	N	1322	1275	1			188
						1454	9									
05	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	907	1	6243	2	N	1492	1528	1			152
						662	4	1641	9							
06	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	842	1	5591	2	N	1251	1299	1			104
						558	4	1376	9							
07	INC G-10	7935	-0-	7935	7935	668	1	5781	2	N	1330	1275	1			159
						23	4	1463	9							
08	INC G-10	7162	-0-	7162	15097	563	1	5314	2	N	1168	1227	1			100
						1285	9									
09	21301 X	6204	-0-	-15097	-0-	518	1	4493	2	N	1054	1109	1			45
						34	4	1159	9							
10	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	516	1	4471	2	N	1204	1187	1			62
						35	4	1324	9							
11	8370 X	5892	-0-	-2478	-0-	359	1	2313	2	N	1253	1111	1			204
						1842	4	1378	9							
12	7936 X	6595	-0-	-1341	-0-	422	1	3520	2	N	1177	1261	1			120
						1358	4	1295	9							

TOTAL GAS PROD: 100,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,421

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

01	12493 X	10945	-0-	-1548	-0-	1106	1	7554	3	Y	2077	2084	1			86
						2285	9									
02	11284 X	6059	-0-	-5225	-0-	637	1	4177	3	Y	1132	1156	1			62
						1245	9									
03	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-	58	1			4
04	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	26	20	1			10
05	11284 X	3120	-0-	-8164	-0-	773	1	859	3	Y	1353	1352	1			11
						1488	9									
06	10590 X	2903	-0-	-7687	-0-	606	1	1070	3	Y	1115	1092	1			34
						1227	9									
07	2511 X	1926	-0-	-585	-0-	364	1	289	3	Y	1157	1174	1			17
						1273	9									
08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	405	1	1582	3	Y	1024	1016	1			25
						1126	9									
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	2	27	1			-0-
10	2511 X	1459	-0-	-1052	-0-	307	1	636	3	Y	469	454	1			15
						516	9									
11	2430 X	1529	-0-	-901	-0-	445	1	294	3	Y	718	709	1			24
						790	9									
*12	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	702	1	6763	3	Y	702	688	1			38
						772	9									

TOTAL GAS PROD: 39,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,775

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	5177	X	4436	-0-	-741	-0-	686 611	1 9	3139	3	N	555	513	1			422
02	4676	X	4103	-0-	-573	-0-	619 517	1 9	2967	3	N	470	519	1			373
03	5146	X	4428	-0-	-718	-0-	686 559	1 9	3183	3	N	508	688	1			193
04	4980	X	4628	-0-	-352	-0-	664 519	1 9	3445	3	N	472	362	1			303
05	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	686 512	1 9	3689	3	N	465	530	1	1	8	237
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	664 470	1 9	3533	3	N	427	356	1			308
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	686 484	1 9	3570	3	N	440	525	1			223
08	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	664 439	1 9	3691	3	N	399	345	1			277
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	664 429	1 9	3339	3	N	390	344	1			323
10	3596	X	3543	-0-	-53	-0-	650 116	1 4	2443 334	3 9	N	304	344	1			283
11	3480	X	2625	-0-	-855	-0-	626 259	1 9	1740	3	N	235	353	1			165
*12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	686 311	1 9	2983	3	N	283	175	1			273

TOTAL GAS PROD: 51,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,948

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	32663	X	32663	-0-	-0-	-0-	1367 4675	1 9	26621	3	Y	4250	4237	1			193
02	18797	X	18797	-0-	-0-	-0-	806 3065	1 9	14926	3	Y	2786	2820	1			159
03	8990	X	65	-0-	-8925	-0-	4 3	1 9	58	3	Y	3	149	1			13
04	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	407 1190	1 9	7973	3	Y	1082	1064	1			31
05	8990	X	5937	-0-	-3053	-0-	213 909	1 9	4815	3	Y	826	850	1			7
06	8700	X	1961	-0-	-6739	-0-	171 620	1 9	1170	3	Y	564	553	1			18
07	16182	X	2104	-0-	-14078	-0-	408 557	1 9	1139	3	Y	506	517	1			7
08	9889	X	2923	-0-	-6966	-0-	491 578	1 9	1854	3	Y	525	519	1			13
09	9570	X	4629	-0-	-4941	-0-	887 723	1 9	3019	3	Y	657	646	1			24
10	5952	X	5014	-0-	-938	-0-	662 776	1 9	3576	3	Y	705	724	1			5
11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	517 663	1 9	3731	3	Y	603	591	1			17
*12	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	553 791	1 9	4559	3	Y	719	708	1			28

TOTAL GAS PROD: 94,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,226

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	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	566	1	4460	3	N	385	356	1			166
							424	9									
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	507	1	4067	3	N	280	182	1			264
							308	9									
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	583	1	5153	3	N	296	354	1	4	8	202
							326	9									
04	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	548	1	5756	3	N	280	187	1			295
							308	9									
05	5828	X	5576	-0-	-252	-0-	546	1	4755	3	N	250	193	1			352
							275	9									
06	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	567	1	6716	3	N	311	519	1			144
							342	9									
07	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	579	1	7458	3	N	218	181	1			181
							240	9									
08	6820	X	6809	-0-	-11	-0-	592	1	5978	3	N	217	176	1			222
							239	9									
09	7620	X	5400	-0-	-2220	-0-	548	1	4624	3	N	207	180	1			249
							228	9									
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	589	1	4948	3	N	242	354	1			137
							266	9									
11	8010	X	5105	-0-	-2905	-0-	557	1	4394	3	N	140	17	1			260
							154	9									
12	8277	X	7205	-0-	-1072	-0-	592	1	6361	3	N	229	358	1			131
							252	9									

TOTAL GAS PROD: 74,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,055

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2398	-0-	-268	-0-	1160	1	1019	3	N	199	171	1			190
							219	9									
02	2828	X	1567	-0-	-1261	-0-	968	1	414	3	N	168	1	1			357
							185	9									
03	3131	X	1946	-0-	-1185	-0-	1147	1	579	3	N	200	316	1	7	8	234
							220	9									
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	172	170	1			236
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	179	172	1			243
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	155	167	1			231
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	156	174	1			213
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	168	1			207
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	170	1			180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	170	1			159
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1010	3	128	9	N	116	3	1			272
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	961	3	106	9	N	96	175	1			193

TOTAL GAS PROD: 8,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,895

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	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	374	1	2474	3	Y	842	913	1			290
							926	9									
02	2660	X	1760	-0-	-900	-0-	179	1	1226	3	Y	323	451	1			162
							355	9									
03	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	627	1	5424	3	Y	1965	1352	1			775
							2162	9									
04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	516	1	5395	3	Y	1645	1708	1			712
							1810	9									
05	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	498	1	5645	3	Y	1390	1509	1			593
							1529	9									
06	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	439	1	4607	3	Y	1123	1096	1			620
							1235	9									
07	7068	X	6495	-0-	-573	-0-	427	1	4833	3	Y	1123	1133	1			610
							1235	9									
08	7068	X	6204	-0-	-864	-0-	410	1	4800	3	Y	904	806	1			708
							994	9									
09	6840	X	3605	-0-	-3235	-0-	329	1	2319	3	Y	870	939	1			639
							957	9									
10	7068	X	1597	-0-	-5471	-0-	465	1	186	3	Y	860	885	1			614
							946	9									
11	6300	X	1290	-0-	-5010	-0-	327	1	208	3	Y	686	532	1			768
							755	9									
*12	6510	X	1328	-0-	-5182	-0-	433	1	895	9	Y	814	1024	1			558

TOTAL GAS PROD: 55,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,545

GLASS A WELL #: 2801H RRCID -> 264690 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5034 PERF. 8137 - 10562

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			274
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			274
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			274
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			274
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			274
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			274
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			274
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			274
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			274
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			274
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			274
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			274

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

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	7413	-0-	7413	252426	309	1	6013	3	N	992	998	1			40
							1091	9									
02	0	W	7339	-0-	7339	259765	317	1	5876	3	N	1042	1027	1			55
							1146	9									
03	269054	X	9289	-0-	-259765	-0-	450	1	7182	3	Y	1506	1145	1	336	8	80
							1657	9									
04	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	346	1	6779	3	Y	1193	1247	1			26
							1312	9									
05	8401	X	7837	-0-	-564	-0-	275	1	6228	3	Y	1213	1226	1			13
							1334	9									
06	9000	X	7945	-0-	-1055	-0-	297	1	6313	3	Y	1214	1187	1			40
							1335	9									
07	8494	X	7721	-0-	-773	-0-	321	1	6217	3	Y	1075	1097	1			18
							1183	9									
08	8494	X	6386	-0-	-2108	-0-	265	1	5105	3	Y	924	918	1			24
							1016	9									
09	8220	X	1832	-0-	-6388	-0-	43	1	1145	3	Y	585	502	1			107
							644	9									
10	8215	X	5490	-0-	-2725	-0-	417	1	4073	3	Y	909	1011	1			5
							1000	9									
11	7950	X	2364	-0-	-5586	-0-	325	1	1272	3	Y	697	687	1			15
							767	9									
*12	7719	X	2025	-0-	-5694	-0-	267	1	1294	3	Y	422	412	1			25
							464	9									

TOTAL GAS PROD: 74,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,772

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	1352	-0-	1352	28446	1014	1	247	3	N	83	1	1			183
							91	9									
02	0	W	-0-	-0-	-0-	28446					N	37	128	1			92
03	29796	X	1350	-0-	-28446	-0-	984	1	299	3	N	61	1	1			152
							67	9									
04	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	1182	1	805	3	N	63	3	1			212
							69	9									
05	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1278	1	617	3	N	73	3	1			282
							80	9									
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	1217	1	1440	3	N	75	5	1			352
							83	9									
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	51					403
08	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	73	168	1			308
09	3000	N	7085	-0-	4085	4085	827	1	6191	3	N	61	16	1			353
							67	9									
10	3100	N	6950	-0-	3850	7935	1104	1	5778	3	N	62	15	1			400
							68	9									
11	3000	N	1939	-0-	-1061	6874	879	1	1010	3	N	45	3	1			442
							50	9									
*12	8900	X	2026	-0-	-6874	-0-	1025	1	961	3	N	36	3	1			475
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 27,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

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	7950	-0-	7950	103181	280 2207	1 9	5463	3	Y	2006	2012	1			81
02	107202	X	4021	-0-	-103181	-0-	147 1151	1 9	2723	3	Y	1046	1072	1			55
03	798	X	798	-0-	-0-	-0-	33 234	1 9	531	3	Y	213	247	1	4	8	17
04	9330	X	3211	-0-	-6119	-0-	92 1321	1 9	1798	3	Y	1201	1189	1			29
05	9207	X	3767	-0-	-5440	-0-	86 1728	1 9	1953	3	Y	1571	1587	1			13
06	7680	X	4296	-0-	-3384	-0-	111 1837	1 9	2348	3	Y	1670	1633	1			50
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	155 1838	1 9	2996	3	Y	1671	1696	1			25
08	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	182 1793	1 9	3510	3	Y	1630	1615	1			40
09	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	365 1737	1 9	4401	3	Y	1579	1557	1			62
10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	412 1769	1 9	4879	3	Y	1608	1659	1			11
11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	531 1788	1 9	4502	3	Y	1625	1582	1			54
*12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	568 1928	1 9	4741	3	Y	1753	1718	1			89

TOTAL GAS PROD: 62,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,573

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 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	7112	-0-	7112	132880	281 1364	1 9	5467	3	Y	1240	1242	1			53
02	0	W	6994	-0-	6994	139874	285 1441	1 9	5268	3	Y	1310	1291	1			72
03	147356	X	7482	-0-	-139874	-0-	363 1335	1 9	5784	3	Y	1214	1197	1			89
04	8070	X	6186	-0-	-1884	-0-	249 1063	1 9	4874	3	Y	966	1032	1			23
05	8060	X	5703	-0-	-2357	-0-	190 1211	1 9	4302	3	Y	1101	1118	1			6
06	7500	X	5762	-0-	-1738	-0-	220 879	1 9	4663	3	Y	799	778	1			27
07	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	276 1043	1 9	5348	3	Y	948	959	1			16
08	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	285 1200	1 9	5490	3	Y	1091	1079	1			28
09	6180	X	990	-0-	-5190	-0-	2 278	1 9	710	3	Y	253	281	1			-0-
10	6448	X	623	-0-	-5825	-0-	239 24	1 9	360	3	Y	22	21	1			1
11	6240	X	935	-0-	-5305	-0-	349 36	1 9	550	3	Y	33	28	1			6
*12	6448	X	1570	-0-	-4878	-0-	405 222	1 9	943	3	Y	202	191	1			17

TOTAL GAS PROD: 56,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,179

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	4041	-0-	4041	103023	154	1	2992	3	N	814	789	1			43
							895	9									
02	0	W	6319	-0-	6319	109342	270	1	4989	3	N	964	974	1			33
							1060	9									
03	115292	X	5950	-0-	-109342	-0-	283	1	4510	3	Y	1052	1049	1			40
							1157	9									
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	214	1	4188	3	Y	1015	993	1			62
							1117	9									
05	7068	X	5376	-0-	-1692	-0-	185	1	4194	3	Y	906	942	1			26
							997	9									
06	6780	X	5346	-0-	-1434	-0-	199	1	4220	3	Y	843	826	1			43
							927	9									
07	5890	X	5188	-0-	-702	-0-	172	1	4101	3	Y	832	826	1			49
							915	9									
08	5890	X	3929	-0-	-1961	-0-	140	1	2917	3	Y	793	786	1			56
							872	9									
09	5520	X	4773	-0-	-747	-0-	11	1	3797	3	Y	877	897	1			36
							965	9									
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	735	1	4083	3	Y	864	843	1			57
							950	9									
11	5340	X	4791	-0-	-549	-0-	593	1	3271	3	Y	843	848	1			52
							927	9									
*12	5177	X	3704	-0-	-1473	-0-	383	1	1720	3	Y	1455	1499	1			8
							1601	9									

TOTAL GAS PROD: 60,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,258

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	4982	-0-	4982	265712	195	1	3806	3	N	892	875	1			47
							981	9									
02	271394	X	5682	-0-	-265712	-0-	233	1	4315	3	N	1031	1044	1			34
							1134	9									
03	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	296	1	4720	3	Y	1201	1196	1			39
							1321	9									
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	247	1	4837	3	Y	1134	1102	1			71
							1247	9									
05	6355	X	6224	-0-	-131	-0-	215	1	4864	3	Y	1041	1082	1			30
							1145	9									
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	240	1	5092	3	Y	911	894	1			47
							1002	9									
07	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	216	1	5148	3	Y	927	919	1			55
							1020	9									
08	6200	X	5279	-0-	-921	-0-	195	1	4060	3	Y	931	920	1			66
							1024	9									
09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	14	1	4959	3	Y	986	1012	1			40
							1085	9									
10	6200	X	5976	-0-	-224	-0-	698	1	4260	3	Y	925	902	1			63
							1018	9									
11	6000	X	5141	-0-	-859	-0-	576	1	3598	3	Y	879	882	1			60
							967	9									
*12	6200	X	4616	-0-	-1584	-0-	349	1	2397	3	Y	1700	1753	1			7
							1870	9									

TOTAL GAS PROD: 69,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,558

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	9416	-0-	9416	175264	403 1157	1 9	7856	3	N	1052	1036	1			58
02	0	W	6315	-0-	6315	181579	272 1002	1 9	5041	3	N	911	938	1			31
03	189316	X	7737	-0-	-181579	-0-	382 1257	1 9	6098	3	Y	1143	1135	1			38
04	10530	X	7349	-0-	-3181	-0-	300 1179	1 9	5870	3	Y	1072	1042	1			68
05	10881	X	7485	-0-	-3396	-0-	270 1111	1 9	6104	3	Y	1010	1050	1			28
06	9120	X	7334	-0-	-1786	-0-	281 1090	1 9	5963	3	Y	991	968	1			51
07	7254	X	6957	-0-	-297	-0-	240 988	1 9	5729	3	Y	898	896	1			53
08	7254	X	6302	-0-	-952	-0-	245 968	1 9	5089	3	Y	880	870	1			63
09	7020	X	6168	-0-	-852	-0-	15 956	1 9	5197	3	Y	869	897	1			35
10	7254	X	6192	-0-	-1062	-0-	719 891	1 9	4582	3	Y	810	788	1			57
11	7020	X	5076	-0-	-1944	-0-	576 910	1 9	3590	3	Y	827	832	1			52
*12	6944	X	3830	-0-	-3114	-0-	391 1660	1 9	1779	3	Y	1509	1553	1			8

TOTAL GAS PROD: 80,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,972

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 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	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	909 492	1 9	851	3	N	447	519	1			108
02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	886 394	1 9	1135	3	N	358	331	1			135
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	1165 464	1 9	1647	3	N	422	483	1			74
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	1237 464	1 9	1452	3	N	422	347	1			149
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	1220 433	1 9	1954	3	N	394	344	1	4	8	195
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	1047 362	1 9	1148	3	N	329	339	1			185
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	1278 429	1 9	1303	3	N	390	343	1	4	8	228
08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	1027 327	1 9	721	3	N	297	334	1			191
09	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	776 282	1 9	727	3	N	256	337	1			110
10	858	X	858	-0-	-0-	-0-	336 180	1 9	342	3	N	164	169	1			105
11	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	994 414	1 9	152	3	N	376	337	1			144
12	1581	X	519	-0-	-1062	-0-	41 144	1 4	5 329	3 9	N	299	170	1			273

TOTAL GAS PROD: 27,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,154

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	-0-	-0-	-0-	26925					N	87					347
02	0	W	-0-	-0-	-0-	26925					N	77	169	1	17	8	238
03	26925	X	-0-	-0-	-26925	-0-					N	49					287
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	73	170	1			190
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	107	4	8			293
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	175	1			208
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					293
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	475	1	346	3	N	77	167	1			203
							85	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	163	1			41
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					41
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

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	1508	-0-	1508	58007	572	1	638	3	N	271	341	1			192
							298	9									
02	59818	X	1811	-0-	-58007	-0-	526	1	1012	3	N	248	175	1			265
							273	9									
03	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	471	1	1369	3	N	248	345	1	4	8	164
							273	9									
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	199	176	1			187
05	2015	X	865	-0-	-1150	-0-	453	1	244	3	N	153	170	1			170
							168	9									
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	200	165	1			205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184	149	1			240
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	514	1	608	3	N	166	167	1			239
							183	9									
09	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	573	1	2069	3	N	189	167	1			261
							208	9									
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	589	1	1910	3	N	183	338	1			106
							201	9									
11	3000	N	3063	-0-	63	63	446	1	2470	3	N	134	3	1			237
							147	9									
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	168	175	1			230

TOTAL GAS PROD: 16,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,343

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	8648	-0-	8648	77937	2029	1	6320	3	N	272	10	1			617
							299	9									
02	0	W	3902	-0-	3902	81839	1344	1	2420	3	N	125	363	1			379
							138	9									
03	81839	X	-0-	-0-	-81839	-0-					N	134	354	1	3	8	156
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	155	178	1			133
05	7347	X	1744	-0-	-5603	-0-	558	1	1035	3	N	137	3	1			267
							151	9									
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	127	175	1			219
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	105	1	1			323
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	114	1	1			436
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	104	1	1			539
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	101	1	1	1	8	638
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	169	1			511
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	171	1			414

TOTAL GAS PROD: 14,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,490

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	4734	-0-	4734	74483	604	1	3969	2	N	146					322
							161	9									
02	0	W	3504	-0-	3504	77987	493	1	2956	2	N	50					372
							55	9									
03	81171	X	3184	-0-	-77987	-0-	568	1	2531	2	N	77					449
							85	9									
04	5700	X	3739	-0-	-1961	-0-	740	1	2929	2	N	64	167	1			346
							70	9									
05	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	570	1	4543	2	N	85					431
							94	9									
06	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	616	1	4291	2	N	63	163	1			331
							69	9									
07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	545	1	5026	2	N	87					418
							96	9									
08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	580	1	4843	2	N	84	282	1			220
							92	9									
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	572	1	4182	2	N	25					245
							28	9									
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	589	1	4516	2	N	70	167	1			148
							77	9									
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	570	1	3626	2	N	50					198
							55	9									
*12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	575	1	2904	2	N	52					250
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 54,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 853

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	5564	-0-	5564	124761	592 249	1 9	4723	3	N	226	180	1			237
02	129099	X	4338	-0-	-124761	-0-	529 191	1 9	3618	3	N	174	339	1			72
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	592 211	1 9	5202	3	N	192	10	1			254
04	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	565 221	1 9	6085	3	N	201	356	1			99
05	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	544 183	1 9	4550	3	N	166	20	1			245
06	5820	X	5713	-0-	-107	-0-	573 337	1 9	4803	3	N	306	182	1			369
07	7099	X	4433	-0-	-2666	-0-	529 138	1 9	3766	3	N	125	175	1			319
08	7099	X	4243	-0-	-2856	-0-	592 131	1 9	3520	3	N	119	341	1			97
09	6870	X	3744	-0-	-3126	-0-	567 165	1 9	3012	3	N	150	8	1			239
10	5890	X	3944	-0-	-1946	-0-	569 136	1 9	3239	3	N	124	10	1	1	8	352
11	5700	X	3643	-0-	-2057	-0-	389 100	1 9	3154	3	N	91	349	1			94
*12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	565 164	1 9	3818	3	N	149	11	1			232

TOTAL GAS PROD: 58,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,023

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	8308	X	6694	-0-	-1614	-0-	1206 541	1 9	4947	3	N	492	449	1			292
02	7504	X	4135	-0-	-3369	-0-	933 384	1 9	2818	3	N	349	161	1			480
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	1115 367	1 9	2991	3	Y	334	674	1			140
04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	1082 497	1 9	3611	3	Y	452	313	1			279
05	6696	X	5531	-0-	-1165	-0-	1187 444	1 9	3900	3	Y	404	474	1	4	8	205
06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	1154 431	1 9	5681	3	Y	392	413	1			184
07	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	1113 375	1 9	6242	3	Y	341	279	1	4	8	242
08	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	1164 487	1 9	4029	3	Y	443	259	1			426
09	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	178	498	1			106
10	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	287	272	1	2	8	119
11	7470	X	1296	-0-	-6174	-0-	1010	3	286	9	Y	260	144	1			235
12	7719	X	1213	-0-	-6506	-0-	961	3	252	9	Y	229	275	1			189

TOTAL GAS PROD: 49,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,161

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	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	109					243
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	75					318
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	55					373
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					462
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	167	1	8	8	398
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	167	1			321
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	274	1			139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129					268
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					343
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	2	8			415
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					487
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	170	1			362

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

01	57567	X	24001	-0-	-33566	-0-	1046	1	20373	3	Y	2347	2337	1				114
							2582	9										
02	51996	X	23831	-0-	-28165	-0-	1067	1	19752	3	Y	2738	2687	1				165
							3012	9										
03	57567	X	27702	-0-	-29865	-0-	1380	1	22013	3	Y	3771	3653	1				283
							161	4	4148	9								
04	55710	X	9538	-0-	-46172	-0-	395	1	7744	3	Y	1272	1548	1				7
							1399	9										
05	57567	X	4404	-0-	-53163	-0-	146	1	3298	3	Y	873	868	1				12
							960	9										
06	26820	X	9620	-0-	-17200	-0-	344	1	7298	3	Y	1798	1751	1				59
							1978	9										
07	27714	X	11608	-0-	-16106	-0-	465	1	9022	3	Y	1928	1956	1				31
							2121	9										
08	27714	X	12307	-0-	-15407	-0-	497	1	9582	3	Y	2025	2004	1				52
							2228	9										
09	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	362	1	10975	3	Y	2064	2033	1				83
							250	4	2270	9								
10	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	474	1	11356	3	Y	2174	2243	1				14
							100	4	2391	9								
11	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	554	1	10607	3	Y	2205	2144	1				75
							43	4	2426	9								
*12	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	544	1	11257	3	Y	2712	2669	1				118
							287	4	2983	9								

TOTAL GAS PROD: 179,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,907

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	75733	-0-	75733	217331	2724	1	53063	3	N	18133	18226	1			701
							19946	9									
02	0	W	64022	-0-	64022	281353	2524	1	46729	3	N	13426	13439	1			688
							14769	9									
03	0	W	70154	-0-	70154	351507	3250	1	51846	3	N	13353	13136	1			905
							370	4	14688	9							
04	0	W	24293	-0-	24293	375800	907	1	17759	3	N	5115	6011	1			9
							5627	9									
05	0	W	54620	-0-	54620	430420	1752	1	39623	3	N	12041	11947	1			103
							13245	9									
06	0	W	64823	-0-	64823	495243	2286	1	48544	3	N	12721	12436	1			388
							13993	9									
07	0	W	63019	-0-	63019	558262	2471	1	47909	3	N	11490	11708	1			170
							12639	9									
08	0	W	59199	-0-	59199	617461	2354	1	45409	3	N	10396	10318	1			248
							11436	9									
09	0	W	59392	-0-	59392	676853	1546	1	47104	3	N	9538	9443	1			343
							250	4	10492	9							
10	734412	X	57559	-0-	-676853	-0-	1905	1	45791	3	Y	8875	9161	1			57
							100	4	9763	9							
11	62730	X	49764	-0-	-12966	-0-	2037	1	39016	3	Y	7880	7649	1			288
							43	4	8668	9							
12	63023	X	54087	-0-	-8936	-0-	2039	1	42209	3	Y	8553	8510	1			331
							431	4	9408	9							

TOTAL GAS PROD: 696,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 131,521

CMWW A WELL #: RRCID -> 271311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12754 - 17657

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-

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

04	9522	X	NO RPT	-0-	-9522	-0-	N	NO RPT		-0-
05	49197	X	NO RPT	-0-	-49197	-0-	N	NO RPT		-0-
06	47610	X	NO RPT	-0-	-47610	-0-	N	NO RPT		-0-
07	49197	X	NO RPT	-0-	-49197	-0-	N	NO RPT		-0-
08	49197	X	NO RPT	-0-	-49197	-0-	N	NO RPT		-0-
09	47610	X	NO RPT	-0-	-47610	-0-	N	NO RPT		-0-
10	49197	X	NO RPT	-0-	-49197	-0-	N	NO RPT		-0-
11	47610	X	NO RPT	-0-	-47610	-0-	N	NO RPT		-0-
12	49197	X	NO RPT	-0-	-49197	-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	40362	X	30206	-0-	-10156	-0-	473	1	27372	2	Y	1877	1841	1			1078
							296	4	2065	9							
02	48977	X	48977	-0-	-0-	-0-	860	1	44816	2	Y	2824	2826	1			1076
							195	4	3106	9							
03	33387	X	29113	-0-	-4274	-0-	627	1	26947	2	Y	1366	1316	1			1126
							36	4	1503	9							
04	29220	X	25936	-0-	-3284	-0-	580	1	23661	2	Y	1477	1379	1			1224
							70	4	1625	9							
05	40362	X	26204	-0-	-14158	-0-	1420	1	22602	2	Y	1955	2180	1			999
							31	4	2151	9							
06	39060	X	22872	-0-	-16188	-0-	1375	1	19534	2	Y	1778	1674	1			1103
							7	4	1956	9							
07	25154	X	25154	-0-	-0-	-0-	1778	1	21658	2	Y	1556	1668	1			991
							6	4	1712	9							
08	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	982	1	9928	2	Y	671	742	1			920
							3	4	738	9							
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1	17	1			904
10	19848	X	19848	-0-	-0-	-0-	331	1	17715	2	Y	1434	2285	1			53
							225	4	1577	9							
11	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-	320	1	20818	2	Y	1372	1371	1			54
							123	4	1509	9							
*12	19310	X	19310	-0-	-0-	-0-	402	1	17619	2	Y	1121	1158	1			17
							56	4	1233	9							

TOTAL GAS PROD: 282,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,432

VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

01	35371	X	6763	-0-	-28608	-0-	3608	1	1875	2	N	1164	1151	1			959
							1280	9									
02	31948	X	4713	-0-	-27235	-0-	2806	1	1366	2	N	492	660	1			791
							541	9									
03	35371	X	4787	-0-	-30584	-0-	3765	1	90	2	N	847	784	1			854
							932	9									
04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	3710	1	84	2	N	1200	743	1			1311
							1320	9									
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	1760	1	259	2	N	181	383	1			1109
							199	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1109
07	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	662	1	8220	2	Y	895	1274	1			730
							985	9									
08	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	1322	1	17495	2	Y	777	802	1			705
							855	9									
09	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	1172	1	14660	2	Y	544	551	1			698
							598	9									
10	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	1219	1	10063	2	Y	405	400	1			703
							446	9									
11	19050	X	13343	-0-	-5707	-0-	1201	1	11650	2	Y	447	484	1			666
							492	9									
12	19685	X	11970	-0-	-7715	-0-	1034	1	10166	2	Y	700	735	1			631
							770	9									

TOTAL GAS PROD: 106,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,652

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
01	49879	X	29801	-0-	-20078	-0-	2696	1	25031	2	Y	1856	1924	1			289
							32	4	2042	9							
02	45052	X	13795	-0-	-31257	-0-	1431	1	11067	2	Y	694	692	1			291
							534	4	763	9							
03	49879	X	9040	-0-	-40839	-0-	853	1	6055	2	Y	664	608	1			347
							1402	4	730	9							
04	48270	X	20950	-0-	-27320	-0-	1639	1	17354	2	Y	1324	1167	1			504
							501	4	1456	9							
05	49879	X	21032	-0-	-28847	-0-	1488	1	18593	2	Y	863	986	1			381
							2	4	949	9							
06	48270	X	19602	-0-	-28668	-0-	1431	1	17063	2	Y	816	778	1			419
							210	4	898	9							
07	49879	X	16642	-0-	-33237	-0-	1174	1	14858	2	Y	553	632	1			340
							2	4	608	9							
08	49879	X	14863	-0-	-35016	-0-	1166	1	13166	2	Y	483	482	1			341
							531	9									
09	48270	X	13886	-0-	-34384	-0-	1316	1	12073	2	Y	452	581	1			212
							497	9									
10	21018	X	18827	-0-	-2191	-0-	1725	1	16365	2	Y	667	665	1			214
							3	4	734	9							
11	19590	X	14481	-0-	-5109	-0-	1388	1	11560	2	Y	1394	1446	1			162
							1533	9									
12	16647	X	10261	-0-	-6386	-0-	842	1	7488	2	Y	1755	1824	1			93
							1931	9									

TOTAL GAS PROD: 203,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,521

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
01	50499	X	35875	-0-	-14624	-0-	3215	1	29848	2	Y	2522	2245	1			364
							38	4	2774	9							
02	45612	X	16074	-0-	-29538	-0-	1652	1	12771	2	Y	941	939	1			366
							616	4	1035	9							
03	50499	X	10029	-0-	-40470	-0-	920	1	6529	2	Y	971	890	1			447
							1512	4	1068	9							
04	48870	X	30686	-0-	-18184	-0-	2343	1	24811	2	Y	2560	2261	1			746
							716	4	2816	9							
05	50499	X	36818	-0-	-13681	-0-	2580	1	32231	2	Y	1822	2075	1			493
							3	4	2004	9							
06	48870	X	34318	-0-	-14552	-0-	2481	1	29578	2	Y	1723	1643	1			573
							364	4	1895	9							
07	50499	X	29080	-0-	-21419	-0-	2035	1	25755	2	Y	1169	1335	1			407
							4	4	1286	9							
08	50499	X	25966	-0-	-24533	-0-	2022	1	22822	2	Y	1020	1019	1			408
							1122	9									
09	48870	X	16967	-0-	-31903	-0-	1609	1	14763	2	Y	541	684	1			265
							595	9									
10	36828	X	2055	-0-	-34773	-0-	191	1	1809	2	Y	50	30	1			285
							55	9									
11	34320	X	1002	-0-	-33318	-0-	104	1	865	2	Y	30	31	1			284
							33	9									
12	29078	X	8022	-0-	-21056	-0-	776	1	6899	2	Y	315	340	1			259
							347	9									

TOTAL GAS PROD: 246,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,664

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
01	146227	X	56650	-0-	-89577	-0-	867	1	50206	2	Y	4576	4515	1			173
							543	4	5034	9							
02	132076	X	36177	-0-	-95899	-0-	603	1	31422	2	Y	3650	3685	1			138
							137	4	4015	9							
03	146227	X	25485	-0-	-120742	-0-	514	1	22093	2	Y	2590	2490	1			238
							29	4	2849	9							
04	141510	X	25914	-0-	-115596	-0-	553	1	22565	2	Y	2481	2315	1			404
							67	4	2729	9							
05	146227	X	47888	-0-	-98339	-0-	2608	1	41509	2	Y	3376	3761	1			19
							57	4	3714	9							
06	141510	X	41788	-0-	-99722	-0-	2524	1	35875	2	Y	3070	2890	1			199
							12	4	3377	9							
07	146227	X	34728	-0-	-111499	-0-	2420	1	29482	2	Y	2562	2759	1			2
							8	4	2818	9							
08	146227	X	24984	-0-	-121243	-0-	2048	1	20696	2	Y	2030	1986	1			46
							7	4	2233	9							
09	141510	X	19613	-0-	-121897	-0-	2264	1	15331	2	Y	1360	1400	1			6
							522	4	1496	9							
10	47895	X	26035	-0-	-21860	-0-	425	1	22747	2	Y	2340	2269	1			77
							289	4	2574	9							
11	41790	X	18810	-0-	-22980	-0-	260	1	16895	2	Y	1414	1427	1			64
							100	4	1555	9							
12	34720	X	15944	-0-	-18776	-0-	326	1	14300	2	Y	1156	1194	1			26
							46	4	1272	9							

TOTAL GAS PROD: 374,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,605

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
01	62651	X	59237	-0-	-3414	-0-	897	1	51908	2	Y	5337	5270	1			168
							561	4	5871	9							
02	56588	X	43754	-0-	-12834	-0-	744	1	38770	2	Y	3701	3747	1			122
							169	4	4071	9							
03	70583	X	70583	-0-	-0-	-0-	1453	1	62427	2	Y	6018	5775	1			365
							83	4	6620	9							
04	60630	X	60071	-0-	-559	-0-	1306	1	53292	2	Y	4832	4502	1			695
							158	4	5315	9							
05	62651	X	41085	-0-	-21566	-0-	2243	1	35689	2	Y	2822	3268	1			249
							49	4	3104	9							
06	60630	X	35851	-0-	-24779	-0-	2170	1	30846	2	Y	2567	2416	1			400
							11	4	2824	9							
07	62651	X	30968	-0-	-31683	-0-	2161	1	26321	2	Y	2254	2416	1			238
							7	4	2479	9							
08	62651	X	31422	-0-	-31229	-0-	2610	1	26374	2	Y	2208	2240	1			206
							9	4	2429	9							
09	60630	X	24322	-0-	-36308	-0-	2830	1	19162	2	Y	1525	1561	1			170
							652	4	1678	9							
10	41075	X	31947	-0-	-9128	-0-	528	1	28219	2	Y	2583	2658	1			95
							359	4	2841	9							
11	35850	X	23124	-0-	-12726	-0-	323	1	20959	2	Y	1562	1581	1			76
							124	4	1718	9							
12	31434	X	19605	-0-	-11829	-0-	404	1	17739	2	Y	1277	1319	1			34
							57	4	1405	9							

TOTAL GAS PROD: 471,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,686

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
01	T. A.	54851	-0-	54851	438047	848	1	49094	2	Y	3980	3927	1			137
						531	4	4378	9							
02	T. A.	33955	-0-	33955	472002	580	1	30219	2	Y	2750	2784	1			103
						131	4	3025	9							
03	T. A.	40121	-0-	40121	512123	816	1	35088	2	Y	3791	3639	1			255
						47	4	4170	9							
04	T. A.	38278	-0-	38278	550401	825	1	33661	2	Y	3356	3130	1			481
						100	4	3692	9							
05	T. A.	37591	-0-	37591	587992	2036	1	32405	2	Y	2823	3202	1			102
						45	4	3105	9							
06	T. A.	32811	-0-	32811	620803	1971	1	28007	2	Y	2566	2416	1			252
						10	4	2823	9							
07	T. A.	28220	-0-	28220	649023	1949	1	23742	2	Y	2294	2455	1			91
						6	4	2523	9							
08	T. A.	32248	-0-	32248	681271	2668	1	26958	2	Y	2375	2396	1			70
						9	4	2613	9							
09	T. A.	25431	-0-	25431	706702	2947	1	19955	2	Y	1682	1725	1			27
						679	4	1850	9							
10	740137 X	33435	-0-	-706702	-0-	549	1	29364	2	Y	2863	2793	1			97
						373	4	3149	9							
11	55380 X	24179	-0-	-31201	-0-	336	1	21810	2	Y	1731	1748	1			80
						129	4	1904	9							
12	57226 X	20496	-0-	-36730	-0-	421	1	18459	2	Y	1415	1461	1			34
						59	4	1557	9							

TOTAL GAS PROD: 401,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,626

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	12214 X	288	-0-	-11926	-0-	141	1	143	3	Y	4	4	0			64
						4	9									
02	11032 X	-0-	-0-	-11032	-0-					Y	-0-					64
03	12214 X	1230	-0-	-10984	-0-	1204	3	26	4	Y	-0-					64
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					64
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					64
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	64	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.	3210	-0-	3210	3210	211	1	2998	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 4,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	0	W	9390	-0-	9390	599308	1000	1	7127	3	Y	1133	1107	0			83
							17	4	1246	9							
02	0	W	6697	-0-	6697	606005	968	1	4661	3	Y	962	1004	0			41
							10	4	1058	9							
03	0	W	8971	-0-	8971	614976	895	1	7064	3	Y	920	895	0			66
							1012	9									
04	0	W	14841	-0-	14841	629817	473	1	13329	3	Y	919	774	0			211
							28	4	1011	9							
05	642737	X	12920	-0-	-629817	-0-	284	1	11710	3	Y	822	974	0			59
							22	4	904	9							
06	23820	X	1836	-0-	-21984	-0-	193	1	1601	3	Y	35	84	1			10
							3	4	39	9							
07	15159	X	3298	-0-	-11861	-0-	703	1	2269	3	Y	289	280	0			19
							8	4	318	9							
08	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	815	1	16727	3	Y	463	457	0			25
							302	4	509	9							
09	14670	X	1797	-0-	-12873	-0-	193	1	1601	3	Y	-0-	20	0			5
							3	4									
*10	12927	X	274	-0-	-12653	-0-	163	1	63	3	Y	14	19	0			-0-
							33	4	15	9							
11	14670	X	10710	-0-	-3960	-0-	814	1	8721	3	Y	969	921	0			48
							109	4	1066	9							
12	15159	X	4188	-0-	-10971	-0-	472	1	3325	3	Y	278	191	0			231
							84	4	306	9							

TOTAL GAS PROD: 93,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,804

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	30039	X	1746	-0-	-28293	-0-	125	1	410	3	Y	88	92	0			7
							1	4	1113	5							
02	27132	X	6108	-0-	-21024	-0-	852	1	682	3	Y	595	576	0			26
							3919	5	655	9							
03	30039	X	9304	-0-	-20735	-0-	975	1	1221	3	Y	484	475	0			35
							9	4	6567	5							
04	11400	X	10688	-0-	-712	-0-	70	1	1968	3	Y	433	403	0			65
							4	4	8170	5							
05	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	100	1	4133	3	Y	997	992	0			70
							8	4	7984	5							
06	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	1163	1	3802	3	Y	362	404	1			28
							7	4	8737	5							
07	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	1213	1	7717	3	Y	178	192	0			14
							2	4	7838	5							
08	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	1168	1	5077	3	Y	372	366	0			20
							6	4	7895	5							
09	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	1163	1	3802	3	Y	350	350	0			20
							7	4	8737	5							
*10	8618	X	1735	-0-	-6883	-0-	196	1	559	3	Y	57	57	0			20
							3	4	914	5							
*11	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	694	1	4793	3	Y	352	354	0			18
							3362	5	387	9							
12	8618	X	2547	-0-	-6071	-0-	606	1	1508	3	Y	387	211	0			507
							7	4	426	9							

TOTAL GAS PROD: 114,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,655

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
01	151392 X	264	-0-	-151128	-0-	3	1	238	3	Y	20	39	0			3
						1	4	22	9							
02	36260 X	10	-0-	-36250	-0-	3	3	7	9	Y	6	9	0			-0-
03	40145 X	187	-0-	-39958	-0-	87	3	100	9	Y	91	85	0			6
04	38850 X	198	-0-	-38652	-0-	3	1	81	3	Y	104	98	0			12
						114	9									
05	40145 X	13	-0-	-40132	-0-	13	3			Y	-0-	1	0			11
06	38850 X	213	-0-	-38637	-0-	192	3	21	9	Y	19	20	1			10
07	T. A.	159	-0-	159	159	149	3	10	9	Y	9	19	0			-0-
08	T. A.	183	-0-	183	342	183	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	10815	-0-	10815	10815	198	1	10612	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 12,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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
01	206292 X	2483	-0-	-203809	-0-	19	1	2186	3	Y	248	297	0			22
						5	4	273	9							
02	36260 X	2959	-0-	-33301	-0-	7	1	2515	3	Y	397	401	0			18
						437	9									
03	40145 X	17153	-0-	-22992	-0-	19	1	15250	3	Y	1713	1612	0			119
						1884	9									
04	38850 X	14911	-0-	-23939	-0-	474	1	13357	3	Y	957	870	0			206
						27	4	1053	9							
05	40145 X	17088	-0-	-23057	-0-	373	1	15403	3	Y	1166	1282	0			90
						29	4	1283	9							
06	38850 X	16839	-0-	-22011	-0-	18	1	15377	3	Y	1287	1312	1			65
						28	4	1416	9							
07	28179 X	24932	-0-	-3247	-0-	52	1	24868	3	Y	11	74	0			2
						12	9									
08	29905 X	29905	-0-	-0-	-0-	61	1	29776	3	Y	62	61	0			3
						68	9									
09	16830 X	15438	-0-	-1392	-0-	18	1	15377	3	Y	14	16	0			1
						28	4	15	9							
*10	21952 X	21952	-0-	-0-	-0-	46	1	20112	3	Y	1631	1512	0			120
						1794	9									
11	27270 X	18665	-0-	-8605	-0-	42	1	18095	3	Y	480	570	0			30
						528	9									
12	28179 X	8436	-0-	-19743	-0-	149	1	8284	3	Y	1	1	0			1
						3	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 190,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,967

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	207123 X	2308	-0-	-204815	-0-	19	1	2063	3	Y	201	266	0			20
						5	4	221	9							
02	44128 X	-0-	-0-	-44128	-0-					Y	-0-					20
03	48856 X	5094	-0-	-43762	-0-	6	1	4286	3	Y	729	698	0			51
						802	9									
04	47280 X	21291	-0-	-25989	-0-	673	1	18980	3	Y	1451	1213	0			289
						42	4	1596	9							
05	48856 X	16533	-0-	-32323	-0-	363	1	14998	3	Y	1040	1249	0			80
						28	4	1144	9							
06	47280 X	298	-0-	-46982	-0-	294	3	2	4	Y	2	71	1			11
						2	9									
07	T. A.	27624	-0-	27624	27624	56	1	27557	3	Y	10	21	0			-0-
						11	9									
08	T. A.	32588	-0-	32588	60212	65	1	32394	3	Y	117	111	0			6
						129	9									
09	T. A.	325	-0-	325	60537	1	1	294	3	Y	26	32	0			-0-
						1	4	29	9							
*10	T. A.	29589	-0-	29589	90126	54	1	27140	3	Y	2177	2037	0			140
						2395	9									
*11	T. A.	13378	-0-	13378	103504	21	1	12926	3	Y	392	506	0			26
						431	9									
12	T. A.	730	-0-	730	104234	14	1	716	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 149,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,145

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

01	6975 X	6842	-0-	-133	-0-	249	1	5942	3	Y	579	556	0			42
						14	4	637	9							
02	34776 X	4808	-0-	-29968	-0-	222	1	4044	3	Y	491	511	0			22
						2	4	540	9							
03	38502 X	6925	-0-	-31577	-0-	231	1	6396	3	Y	270	272	0			20
						1	4	297	9							
04	37380 X	7764	-0-	-29616	-0-	247	1	6963	3	Y	491	253	0			258
						14	4	540	9							
05	28257 X	28257	-0-	-0-	-0-	615	1	25392	3	Y	2003	2113	0			148
						47	4	2203	9							
06	28506 X	28506	-0-	-0-	-0-	863	1	26554	3	Y	945	1039	1			54
						49	4	1040	9							
07	28866 X	28866	-0-	-0-	-0-	772	1	27402	3	Y	628	638	0			44
						1	4	691	9							
08	33075 X	33075	-0-	-0-	-0-	828	1	31519	3	Y	662	669	0			37
						728	9									
09	28500 X	27968	-0-	-532	-0-	863	1	26554	3	Y	456	465	0			28
						49	4	502	9							
*10	61831 X	61831	-0-	-0-	-0-	1296	1	55714	3	Y	4379	4276	0			131
						4	4	4817	9							
11	32040 X	27137	-0-	-4903	-0-	1252	1	24390	3	Y	1358	1415	0			74
						1	4	1494	9							
12	33077 X	9961	-0-	-23116	-0-	864	1	9097	3	Y	-0-	15	0			109

TOTAL GAS PROD: 271,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,262

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	72664 X	4853	-0-	-67811	-0-	524	1	3819	3	Y	455	473	0			35
						9	4	501	9							
02	65632 X	2000	-0-	-63632	-0-	197	1	1390	3	Y	371	389	0			17
						5	4	408	9							
03	72664 X	5108	-0-	-67556	-0-	353	1	3979	3	Y	705	673	0			49
						776	9									
04	70320 X	11210	-0-	-59110	-0-	348	1	9823	3	Y	926	803	0			172
						20	4	1019	9							
05	12524 X	9057	-0-	-3467	-0-	199	1	8226	3	Y	561	685	0			48
						15	4	617	9							
06	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	937	1	8016	3	Y	554	560	1			42
						15	4	609	9							
07	20806 X	20806	-0-	-0-	-0-	1080	1	18405	3	Y	1195	1157	0			80
						6	4	1315	9							
08	11594 X	9024	-0-	-2570	-0-	464	1	8377	3	Y	163	230	0			13
						4	4	179	9							
09	11220 X	8970	-0-	-2250	-0-	937	1	8016	3	Y	2	6	0			9
						15	4	2	9							
*10	9889 X	7282	-0-	-2607	-0-	651	1	6024	3	Y	551	500	0			60
						1	4	606	9							
*11	21655 X	21655	-0-	-0-	-0-	1158	1	19144	3	Y	1222	1218	0			64
						9	4	1344	9							
12	20801 X	10628	-0-	-10173	-0-	1132	1	8634	3	Y	775	838	0			339
						9	4	853	9							

TOTAL GAS PROD: 120,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,480

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
01	507037 X	29255	-0-	-477782	-0-	408	1	28042	3	Y	670	671	0			50
						68	4	737	9							
02	109284 X	42234	-0-	-67050	-0-	494	1	40631	3	Y	801	816	0			35
						228	4	881	9							
03	120993 X	36419	-0-	-84574	-0-	867	1	34634	3	Y	764	744	0			55
						78	4	840	9							
04	117090 X	2891	-0-	-114199	-0-	97	1	2738	3	Y	46	69	0			32
						5	4	51	9							
05	120993 X	13229	-0-	-107764	-0-	286	1	11799	3	Y	1019	982	0			69
						23	4	1121	9							
06	117090 X	16289	-0-	-100801	-0-	277	1	14373	3	Y	1465	1462	1			72
						27	4	1612	9							
07	INC G-10	22835	-0-	22835	22835	428	1	19501	3	Y	2594	2493	0			173
						53	4	2853	9							
08	INC G-10	21252	-0-	21252	44087	546	1	18132	3	Y	2293	2337	0			129
						52	4	2522	9							
09	INC G-10	17107	-0-	17107	61194	277	1	14373	3	Y	2209	2209	0			129
						27	4	2430	9							
*10	INC G-10	20577	-0-	20577	81771	528	1	18450	3	Y	1417	1426	0			120
						40	4	1559	9							
11	INC G-10	19123	-0-	19123	100894	417	1	17918	3	Y	682	762	0			40
						38	4	750	9							
*12	136671 X	35777	-0-	-100894	-0-	619	1	33570	3	Y	1436	1427	0			25
						9	4	1580	9							

TOTAL GAS PROD: 276,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,396

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	69161 X	39361	-0-	-29800	-0-	514	1	36198	3	Y	2328	2246	0			168
						88	4	2561	9							
02	62468 X	33842	-0-	-28626	-0-	341	1	31455	3	Y	1766	1853	0			81
						103	4	1943	9							
03	69161 X	15936	-0-	-53225	-0-	398	1	14990	3	Y	454	498	0			37
						49	4	499	9							
04	66930 X	9517	-0-	-57413	-0-	299	1	8436	3	Y	695	620	0			112
						17	4	765	9							
05	69161 X	16755	-0-	-52406	-0-	364	1	15015	3	Y	1225	1249	0			88
						28	4	1348	9							
06	66930 X	22383	-0-	-44547	-0-	386	1	19947	3	Y	1830	1830	1			88
						37	4	2013	9							
07	T. A.	40322	-0-	40322	40322	765	1	34785	3	Y	4252	4059	0			281
						95	4	4677	9							
08	T. A.	34466	-0-	34466	74788	912	1	29671	3	Y	3452	3538	0			195
						86	4	3797	9							
09	T. A.	24388	-0-	24388	99176	386	1	19947	3	Y	3653	3635	0			213
						37	4	4018	9							
*10	T. A.	4213	-0-	4213	103389	114	1	3946	3	Y	132	305	0			40
						8	4	145	9							
11	T. A.	3573	-0-	3573	106962	82	1	2984	3	Y	452	468	0			24
						10	4	497	9							
12	T. A.	1344	-0-	1344	108306	23	1	1200	3	Y	110	115	0			2
						121	9									

TOTAL GAS PROD: 246,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,349

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
01	121303 X	47139	-0-	-74164	-0-	628	1	43216	3	Y	2900	2781	0			208
						105	4	3190	9							
02	109564 X	60572	-0-	-48992	-0-	687	1	56176	3	Y	3079	3159	0			128
						322	4	3387	9							
03	121303 X	56829	-0-	-64474	-0-	1316	1	52668	3	Y	2471	2421	0			178
						127	4	2718	9							
04	117390 X	28444	-0-	-88946	-0-	906	1	25551	3	Y	1758	1782	0			154
						53	4	1934	9							
05	121303 X	29220	-0-	-92083	-0-	634	1	26166	3	Y	2155	2177	0			132
						49	4	2371	9							
06	117390 X	32426	-0-	-84964	-0-	548	1	28395	3	Y	3118	3110	1			140
						53	4	3430	9							
07	34348 X	27859	-0-	-6489	-0-	524	1	23842	3	Y	3116	3045	0			211
						65	4	3428	9							
08	34348 X	25938	-0-	-8410	-0-	667	1	22182	3	Y	2750	2806	0			155
						64	4	3025	9							
09	32430 X	31937	-0-	-493	-0-	548	1	28395	3	Y	2674	2673	0			156
						53	4	2941	9							
*10	33511 X	24256	-0-	-9255	-0-	627	1	21771	3	Y	1647	1683	0			120
						46	4	1812	9							
11	32430 X	22307	-0-	-10123	-0-	480	1	20398	3	Y	1259	1311	0			68
						44	4	1385	9							
*12	34078 X	34078	-0-	-0-	-0-	563	1	30455	3	Y	2775	2760	0			49
						8	4	3053	9							

TOTAL GAS PROD: 421,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,702

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
01	497374 X	13504	-0-	-483870	-0-	208	1	12822	3	Y	403	447	0			33
						31	4	443	9							
02	119028 X	-0-	-0-	-119028	-0-					Y	8	29	0			12
03	131781 X	236	-0-	-131545	-0-	9	3	227	9	Y	206	203	0			15
04	127530 X	-0-	-0-	-127530	-0-					Y	7	1	0			21
05	131781 X	-0-	-0-	-131781	-0-					Y	-0-					21
06	127530 X	-0-	-0-	-127530	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

01	T. A.	48142	-0-	48142	758329	672	1	46200	3	Y	1052	1048	0			78
						113	4	1157	9							
02	T. A.	65917	-0-	65917	824246	767	1	63526	3	Y	1206	1230	0			54
						297	4	1327	9							
03	T. A.	62547	-0-	62547	886793	1488	1	59597	3	Y	1199	1167	0			86
						143	4	1319	9							
*04	915991 X	29198	-0-	-886793	-0-	973	1	27429	3	Y	672	662	0			96
						57	4	739	9							
*05	188697 X	21278	-0-	-167419	-0-	461	1	19023	3	Y	1598	1583	0			111
						36	4	1758	9							
*06	182610 X	49342	-0-	-133268	-0-	901	1	46826	3	Y	1389	1429	1			71
						87	4	1528	9							
*07	46980 X	46980	-0-	-0-	-0-	965	1	43970	3	Y	1750	1703	0			118
						120	4	1925	9							
*08	43938 X	43938	-0-	-0-	-0-	1232	1	40883	3	Y	1550	1581	0			87
						118	4	1705	9							
*09	49457 X	49457	-0-	-0-	-0-	901	1	46826	3	Y	1494	1494	0			87
						87	4	1643	9							
*10	35610 X	35610	-0-	-0-	-0-	911	1	31881	3	Y	2497	2464	0			120
						71	4	2747	9							
*11	29831 X	29831	-0-	-0-	-0-	689	1	28611	3	Y	432	524	0			28
						56	4	475	9							
*12	59093 X	59093	-0-	-0-	-0-	1046	1	56770	3	Y	1147	1139	0			20
						15	4	1262	9							

TOTAL GAS PROD: 541,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,986

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	T. A.	31570	-0-	31570	532125	425	1	29986	3	Y	987	979	0			73
						73	4	1086	9							
02	566163 X	34038	-0-	-532125	-0-	385	1	32608	3	Y	950	981	0			42
						1045	9									
03	135997 X	27996	-0-	-108001	-0-	663	1	26131	3	Y	1037	1005	0			74
						61	4	1141	9							
04	131610 X	1675	-0-	-129935	-0-	56	1	1575	3	Y	37	60	0			51
						3	4	41	9							
05	135997 X	6822	-0-	-129175	-0-	148	1	6121	3	Y	493	509	0			35
						11	4	542	9							
06	131610 X	13029	-0-	-118581	-0-	235	1	12123	3	Y	590	589	1			36
						22	4	649	9							
07	19499 X	12208	-0-	-7291	-0-	241	1	11175	3	Y	693	682	0			47
						30	4	762	9							
08	27461 X	27461	-0-	-0-	-0-	745	1	24910	3	Y	1577	1539	0			85
						71	4	1735	9							
09	18870 X	13516	-0-	-5354	-0-	235	1	12123	3	Y	1033	1056	0			62
						22	4	1136	9							
*10	24064 X	24064	-0-	-0-	-0-	621	1	21516	3	Y	1711	1663	0			110
						45	4	1882	9							
11	18870 X	16880	-0-	-1990	-0-	397	1	15590	3	Y	783	849	0			44
						32	4	861	9							
*12	26810 X	26810	-0-	-0-	-0-	463	1	25166	3	Y	1069	1072	0			19
						5	4	1176	9							

TOTAL GAS PROD: 236,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,960

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	59520 X	478	-0-	-59042	-0-	147	1	330	3	Y	-0-	7	0			18
						1	4									
02	53760 X	3835	-0-	-49925	-0-	742	1	2410	3	Y	595	587	0			26
						28	4	655	9							
03	59520 X	7324	-0-	-52196	-0-	1204	1	5282	3	Y	738	712	0			52
						26	4	812	9							
04	57600 X	7206	-0-	-50394	-0-	225	1	6356	3	Y	556	491	0			117
						13	4	612	9							
05	59520 X	11497	-0-	-48023	-0-	251	1	10343	3	Y	804	861	0			60
						19	4	884	9							
06	57600 X	9313	-0-	-48287	-0-	815	1	8089	3	Y	358	390	1			28
						15	4	394	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
08	7440 X	39	-0-	-7401	-0-	39	1			Y	-0-					-0-
09	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	815	1	8089	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*10	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-					-0-
11	7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 48,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,051

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	3007	-0-	3007	123769	233	1	727	3	Y	307	297	0			22
						2	4	1707	5							
02	T. A.	5538	-0-	5538	129307	776	1	1277	3	Y	382	387	0			17
						3065	5	420	9							
03	14B2 EXT	12847	-0-	12847	142154	1048	1	4521	3	Y	432	418	0			31
						8	4	6795	5							
04	14B2 EXT	11905	-0-	11905	154059	76	1	2140	3	Y	280	263	0			48
						4	4	9377	5							
05	168103 X	14044	-0-	-154059	-0-	51	1	2103	3	Y	1070	1044	0			74
						4	4	10709	5							
06	13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	1032	1	3466	3	Y	226	280	1			20
						5	4	8684	5							
07	11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	1037	1	3617	3	Y	6	25	0			1
						4	4	6443	5							
08	16276 X	16276	-0-	-0-	-0-	1132	1	6255	3	Y	380	361	0			20
						6	4	8465	5							
09	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	1031	1	3466	3	Y	175	184	0			11
						6	4	8684	5							
*10	20258 X	20258	-0-	-0-	-0-	1219	1	10186	3	Y	925	856	0			80
						4	4	7831	5							
*11	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	1108	1	1802	3	Y	226	290	0			16
						7	4	6785	5							
*12	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	1040	1	2690	3	Y	68	198	0			182
						8	4	75	9							

TOTAL GAS PROD: 135,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,477

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

01	0 W	-0-	-0-	-0-	496615					Y	-0-					206
02	0 W	-0-	-0-	-0-	496615					Y	-0-					206
03	0 W	-0-	-0-	-0-	496615					Y	-0-					206
04	0 W	-0-	-0-	-0-	496615					Y	-0-					206
05	496615 X	-0-	-0-	-496615	-0-					Y	-0-					206
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	206	1			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66929 X	4537	-0-	-62392	-0-	506	1	3707	3	Y	286	285	0			21
						9	4	315	9							
02	60452 X	909	-0-	-59543	-0-	80	1	727	3	Y	71	88	0			4
						24	4	78	9							
03	66929 X	33847	-0-	-33082	-0-	1835	1	31200	3	Y	712	667	0			49
						29	4	783	9							
04	23250 X	8081	-0-	-15169	-0-	255	1	7183	3	Y	569	262	0			356
						17	4	626	9							
05	36307 X	36307	-0-	-0-	-0-	794	1	32750	3	Y	2455	2726	0			85
						62	4	2701	9							
06	33313 X	33313	-0-	-0-	-0-	1643	1	30999	3	Y	558	611	1			32
						57	4	614	9							
07	33852 X	13931	-0-	-19921	-0-	1198	1	12076	3	Y	591	583	0			40
						7	4	650	9							
08	33852 X	17951	-0-	-15901	-0-	1046	1	16350	3	Y	497	509	0			28
						8	4	547	9							
09	33300 X	33146	-0-	-154	-0-	1643	1	30999	3	Y	406	410	0			24
						57	4	447	9							
*10	36301 X	16406	-0-	-19895	-0-	1195	1	13923	3	Y	1170	1134	0			60
						1	4	1287	9							
11	33300 X	4320	-0-	-28980	-0-	837	1	3261	3	Y	198	246	0			12
						4	4	218	9							
12	17949 X	2089	-0-	-15860	-0-	733	1	1321	3	Y	32	24	0			40
						35	9									

TOTAL GAS PROD: 204,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,545

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
01	T. A.	22263	-0-	22263	448215	923	1	18462	3	Y	2575	2518	0			188
						45	4	2833	9							
02	T. A.	16131	-0-	16131	464346	857	1	14246	3	Y	933	1074	0			47
						2	4	1026	9							
03	T. A.	24399	-0-	24399	488745	994	1	20882	3	Y	2292	2179	0			160
						2	4	2521	9							
04	510557 X	21812	-0-	-488745	-0-	693	1	19551	3	Y	1388	1293	0			255
						41	4	1527	9							
05	29543 X	17758	-0-	-11785	-0-	389	1	16049	3	Y	1173	1335	0			93
						30	4	1290	9							
06	28590 X	26581	-0-	-2009	-0-	674	1	24177	3	Y	1532	1550	1			75
						45	4	1685	9							
07	29543 X	451	-0-	-29092	-0-	74	1	347	3	Y	27	58	0			44
						30	9									
08	47853 X	47853	-0-	-0-	-0-	810	1	45949	3	Y	994	984	0			54
						1	4	1093	9							
09	26580 X	25378	-0-	-1202	-0-	674	1	24177	3	Y	438	465	0			27
						45	4	482	9							
*10	53780 X	53780	-0-	-0-	-0-	943	1	48622	3	Y	3830	3717	0			140
						2	4	4213	9							
*11	35785 X	35785	-0-	-0-	-0-	830	1	32514	3	Y	2218	2242	0			116
						1	4	2440	9							
12	29543 X	15835	-0-	-13708	-0-	828	1	13872	3	Y	1031	1105	0			144
						1134	9									

TOTAL GAS PROD: 308,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,431

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27869	X	1028	-0-	-26841	-0-	241	1	785	3	Y	-0-	55	0			90
							2	4									
02	25172	X	-0-	-0-	-25172	-0-					Y	-0-					90
03	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					Y	-0-					90
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	1					91
05	1922	X	1142	-0-	-780	-0-	25	1	1020	3	Y	86	85	0			92
							2	4	95	9							
06	876	X	876	-0-	-0-	-0-	77	1	798	3	Y	-0-	3	1			89
							1	4									
07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	39	1	6	9	Y	5	3	0			91
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	1110	X	876	-0-	-234	-0-	77	1	798	3	Y	-0-					91
							1	4									
*10	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	912	1	8614	3	Y	684	715	0			60
							2	4	752	9							
*11	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	1038	1	8858	3	Y	266	310	0			16
							293	9									
*12	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	988	1	3830	3	Y	-0-					664
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 29,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

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	37758	X	3948	-0-	-33810	-0-	618	1	2731	3	Y	538	660	0			49
							7	4	592	9							
02	34104	X	-0-	-0-	-34104	-0-					Y	-0-					49
03	37758	X	10030	-0-	-27728	-0-	854	1	4117	3	Y	1049	1023	0			75
							3905	5	1154	9							
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	78	1	2195	3	Y	441	442	0			74
							4	4	485	9							
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	67	1	2755	3	Y	171	229	0			16
							5	4	188	9							
06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	258	1	1065	3	Y	577	560	0			33
							2	4	635	9							
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	473	1	4672	3	Y	585	578	0			40
							644	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162	191	0			11
09	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	258	1	1065	3	Y	717	688	0			40
							2	4	789	9							
*10	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	994	1	12160	3	Y	1027	987	0			80
							3	4	1130	9							
*11	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	568	1	6476	3	Y	202	268	0			14
							222	9									
12	5797	X	2827	-0-	-2970	-0-	337	1	1766	3	Y	642	322	0			687
							18	4	706	9							

TOTAL GAS PROD: 53,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	90644	X	15050	-0-	-75594	-0-	609	1	12990	3	Y	1290	1234	0			93
							32	4	1419	9							
02	81872	X	10619	-0-	-71253	-0-	511	1	8652	3	Y	1317	1351	0			59
							7	4	1449	9							
03	90644	X	17362	-0-	-73282	-0-	550	1	16080	3	Y	664	673	0			50
							2	4	730	9							
04	87720	X	20636	-0-	-67084	-0-	675	1	19030	3	Y	846	661	0			235
							931	9									
05	22475	X	21361	-0-	-1114	-0-	466	1	19233	3	Y	1478	1601	0			112
							36	4	1626	9							
06	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	618	1	16408	3	Y	2	104	1			10
							30	4	2	9							
07	32943	X	32943	-0-	-0-	-0-	745	1	31791	3	Y	370	355	0			25
							407	9									
08	42604	X	42604	-0-	-0-	-0-	749	1	41224	3	Y	568	562	0			31
							6	4	625	9							
09	20670	X	17485	-0-	-3185	-0-	618	1	16408	3	Y	390	397	0			24
							30	4	429	9							
*10	51426	X	51426	-0-	-0-	-0-	715	1	46694	3	Y	3652	3556	0			120
							4017	9									
11	41130	X	34607	-0-	-6523	-0-	676	1	32275	3	Y	1504	1544	0			80
							2	4	1654	9							
12	42594	X	19247	-0-	-23347	-0-	698	1	17907	3	Y	581	551	0			175
							3	4	639	9							

TOTAL GAS PROD: 300,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,662

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	100316	X	19357	-0-	-80959	-0-	772	1	16884	3	Y	1509	1466	0			110
							41	4	1660	9							
02	90608	X	11811	-0-	-78797	-0-	629	1	9701	3	Y	1339	1389	0			60
							8	4	1473	9							
03	100316	X	19647	-0-	-80669	-0-	690	1	17647	3	Y	1189	1163	0			86
							2	4	1308	9							
04	97080	X	20743	-0-	-76337	-0-	674	1	19013	3	Y	960	811	0			235
							1056	9									
05	29771	X	29771	-0-	-0-	-0-	647	1	26716	3	Y	2144	2223	0			156
							50	4	2358	9							
06	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	541	1	15070	3	Y	828	934	1			50
							28	4	911	9							
07	32263	X	32263	-0-	-0-	-0-	582	1	30501	3	Y	1073	1050	0			73
							1180	9									
08	43041	X	43041	-0-	-0-	-0-	749	1	41224	3	Y	965	984	0			54
							6	4	1062	9							
09	28800	X	16385	-0-	-12415	-0-	541	1	15070	3	Y	678	692	0			40
							28	4	746	9							
*10	40706	X	40706	-0-	-0-	-0-	666	1	36847	3	Y	2903	2813	0			130
							3193	9									
*11	32888	X	32888	-0-	-0-	-0-	661	1	30516	3	Y	1554	1600	0			84
							2	4	1709	9							
12	43028	X	15902	-0-	-27126	-0-	690	1	14199	3	Y	918	880	0			276
							3	4	1010	9							

TOTAL GAS PROD: 299,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,060

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	-0-					208
02	19824	X	-0-	-0-	-19824	-0-					Y	-0-					208
03	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	-0-					208
04	21240	X	-0-	-0-	-21240	-0-					Y	-0-					208
05	961	X	317	-0-	-644	-0-	7	1	297	3	Y	11	25	0			194
							1	4	12	9							
06	603	X	603	-0-	-0-	-0-	77	1	525	3	Y	-0-	194	0			-0-
							1	4									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	153	X	153	-0-	-0-	-0-	39	1	110	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	603	X	603	-0-	-0-	-0-	77	1	525	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	65	-0-	-90	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					464

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	25172	X	-0-	-0-	-25172	-0-					Y	-0-					-0-
02	22736	X	-0-	-0-	-22736	-0-					Y	-0-					-0-
03	25172	X	-0-	-0-	-25172	-0-					Y	-0-					-0-
04	24360	X	-0-	-0-	-24360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	174	1	3098	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,272 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	T. A.		23142	-0-	23142	635684	1055	1	19399	3	Y	2401	2323	0			175
							47	4	2641	9							
02	T. A.		16144	-0-	16144	651828	1023	1	12899	3	Y	2011	2098	0			88
							10	4	2212	9							
03	T. A.		14444	-0-	14444	666272	669	1	12484	3	Y	1168	1170	0			86
							6	4	1285	9							
04	T. A.		25916	-0-	25916	692188	831	1	23419	3	Y	1468	1266	0			288
							51	4	1615	9							
05	717171	X	24983	-0-	-692188	-0-	545	1	22507	3	Y	1717	1873	0			132
							42	4	1889	9							
06	26912	X	26912	-0-	-0-	-0-	932	1	24574	3	Y	1237	1304	1			65
							45	4	1361	9							
07	38558	X	38558	-0-	-0-	-0-	1183	1	35379	3	Y	1813	1756	0			122
							2	4	1994	9							
08	32261	X	32261	-0-	-0-	-0-	1192	1	29240	3	Y	1659	1688	0			93
							4	4	1825	9							
09	27249	X	27249	-0-	-0-	-0-	932	1	24574	3	Y	1544	1547	0			90
							45	4	1698	9							
*10	90209	X	90209	-0-	-0-	-0-	1386	1	81900	3	Y	6286	6246	0			130
							8	4	6915	9							
*11	53629	X	53629	-0-	-0-	-0-	1293	1	49563	3	Y	2520	2520	0			130
							1	4	2772	9							
*12	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	626	1	11155	3	Y	1010	993	0			279
							9	4	1111	9							

TOTAL GAS PROD: 386,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,834

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	81809	X	76	-0-	-81733	-0-	39	1	37	3	Y	-0-					250
02	73892	X	-0-	-0-	-73892	-0-					Y	-0-					250
03	81809	X	-0-	-0-	-81809	-0-					Y	-0-					250
04	79170	X	10	-0-	-79160	-0-	10	3			Y	-0-					250
05	1674	X	1436	-0-	-238	-0-	33	1	1345	3	Y	51	112	0			189
							2	4	56	9							
06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	150	1	4839	3	Y	2	186	1			5
							9	4	2	9							
07	798	X	798	-0-	-0-	-0-	60	1	721	3	Y	15	20	0			-0-
							17	9									
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	5010	X	4997	-0-	-13	-0-	149	1	4839	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
11	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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.		1215	-0-	1215	168977	210	1	988	3	Y	14	15	0			1
							2	4	15	9							
02	T. A.		5674	-0-	5674	174651	286	1	5232	3	Y	134	129	0			6
							9	4	147	9							
03	T. A.		33160	-0-	33160	207811	1198	1	31738	3	Y	200	68	0			138
							4	4	220	9							
04	T. A.		30935	-0-	30935	238746	1056	1	29759	3	Y	53	31	0			160
							62	4	58	9							
05	T. A.		8548	-0-	8548	247294	188	1	7762	3	Y	531	646	0			45
							14	4	584	9							
06	T. A.		13916	-0-	13916	261210	1160	1	12654	3	Y	72	107	1			10
							23	4	79	9							
07	T. A.		62299	-0-	62299	323509	1192	1	59985	3	Y	1015	958	0			67
							5	4	1117	9							
08	T. A.		64248	-0-	64248	387757	1324	1	62200	3	Y	645	675	0			37
							14	4	710	9							
09	T. A.		14836	-0-	14836	402593	1160	1	12654	3	Y	908	899	0			46
							23	4	999	9							
*10	T. A.		78489	-0-	78489	481082	1294	1	71197	3	Y	5451	5437	0			60
							2	4	5996	9							
11	T. A.		51048	-0-	51048	532130	1212	1	47939	3	Y	1717	1689	0			88
							8	4	1889	9							
12	T. A.		21284	-0-	21284	553414	1312	1	19437	3	Y	479	638	0			281
							8	4	527	9							

TOTAL GAS PROD: 385,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,219

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
01	104005 X	240	-0-	-103765	-0-	68	1	94	3	Y	71	46	0			31
						78	9									
02	93940 X	3281	-0-	-90659	-0-	988	1	1597	3	Y	619	623	0			27
						15	4	681	9							
03	104005 X	144	-0-	-103861	-0-	42	1	102	3	Y	-0-					27
04	100650 X	911	-0-	-99739	-0-	31	1	865	3	Y	12	1	0			38
						2	4	13	9							
05	521 X	521	-0-	-0-	-0-	12	1	498	3	Y	9	42	0			5
						1	4	10	9							
06	611 X	611	-0-	-0-	-0-	43	1	479	3	Y	80	75	1			10
						1	4	88	9							
07	3627 X	495	-0-	-3132	-0-	24	1	445	3	Y	24	32	0			2
						26	9									
08	944 X	944	-0-	-0-	-0-	120	1	776	3	Y	44	44	0			2
						48	9									
09	900 X	612	-0-	-288	-0-	43	1	479	3	Y	81	79	0			4
						1	4	89	9							
*10	620 X	61	-0-	-559	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	4	0			-0-
*11	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	184	1	1296	3	Y	74	74	0			-0-
						81	9									
12	930 X	87	-0-	-843	-0-	13	1	73	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	4490	-0-	4490	39991	305	1	3901	3	Y	249	251	0			20
						10	4	274	9							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	39991					Y	-0-					20
03	T. A.	1084	-0-	1084	41075	62	1	1018	3	Y	4	18	0			6
						4	9									
04	T. A.	3026	-0-	3026	44101	98	1	2768	3	Y	140	112	0			34
						6	4	154	9							
05	T. A.	15279	-0-	15279	59380	330	1	13626	3	Y	1179	1134	0			79
						26	4	1297	9							
06	T. A.	4016	-0-	4016	63396	110	1	3898	3	Y	1	68	0			12
						7	4	1	9							
07	14B2 EXT	2636	-0-	2636	66032	181	1	2361	3	Y	84	90	0			6
						2	4	92	9							
08	14B2 EXT	10126	-0-	10126	76158	425	1	9276	3	Y	382	368	0			20
						5	4	420	9							
09	14B2 EXT	5311	-0-	5311	81469	240	1	5044	3	Y	-0-					20
						27	4									
*10	14B2 EXT	136	-0-	136	81605	22	1	108	3	Y	5	10	0			15
						6	9									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81605					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81605					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,044

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
01	T. A.	576	-0-	576	54564	36	1	521	3	Y	16	34	0			3
						1	4	18	9							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	54564					Y	-0-					3
03	T. A.	1969	-0-	1969	56533	102	1	1781	3	Y	78	75	0			6
						86	9									
04	T. A.	7160	-0-	7160	63693	232	1	6552	3	Y	330	246	0			90
						13	4	363	9							
05	T. A.	921	-0-	921	64614	22	1	894	3	Y	3	74	0			19
						2	4	3	9							
06	T. A.	3523	-0-	3523	68137	164	1	3315	3	Y	30	46	1			3
						11	4	33	9							
07	T. A.	1987	-0-	1987	70124	141	1	1780	3	Y	60	59	0			4
						66	9									
08	T. A.	727	-0-	727	70851	201	1	512	3	Y	13	16	0			1
						14	9									
09	T. A.	3491	-0-	3491	74342	163	1	3315	3	Y	2	3	0			-0-
						11	4	2	9							
*10	T. A.	1160	-0-	1160	75502	244	1	817	3	Y	90	80	0			10
						99	9									
11	T. A.	1225	-0-	1225	76727	101	1	1027	3	Y	88	94	0			4
						97	9									
12	T. A.	655	-0-	655	77382	58	1	513	3	Y	75	73	0			11
						1	4	83	9							

TOTAL GAS PROD: 23,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

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
01	T. A.	2065	-0-	2065	125775	119	1	1846	3	Y	87	105	0			8
						4	4	96	9							
02	125775 X	-0-	-0-	-125775	-0-					Y	-0-					8
03	56482 X	2527	-0-	-53955	-0-	138	1	2304	3	Y	77	79	0			6
						85	9									
04	54660 X	15072	-0-	-39588	-0-	491	1	13834	3	Y	654	536	0			124
						28	4	719	9							
05	56482 X	7639	-0-	-48843	-0-	167	1	6900	3	Y	508	574	0			58
						13	4	559	9							
06	54660 X	2968	-0-	-51692	-0-	61	1	2892	3	Y	9	55	1			12
						5	4	10	9							
07	56482 X	20	-0-	-56462	-0-	17	1	3	9	Y	3	15	0			-0-
08	15562 X	-0-	-0-	-15562	-0-					Y	-0-					-0-
09	15060 X	2959	-0-	-12101	-0-	61	1	2892	3	Y	1	1	0			-0-
						5	4	1	9							
*10	7626 X	141	-0-	-7485	-0-	22	1	108	3	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
11	2970 X	20	-0-	-2950	-0-	1	1	9	3	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
*12	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	91	1	1068	3	Y	173	148	0			25
						1	4	190	9							

TOTAL GAS PROD: 34,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,531

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
01	T. A.	17300	-0-	17300	143929	971	1	15150	3	Y	1038	1036	0			81
						37	4	1142	9							
02	T. A.	5617	-0-	5617	149546	402	1	4799	3	Y	371	433	0			19
						8	4	408	9							
03	T. A.	23475	-0-	23475	173021	1366	1	20885	3	Y	1099	1041	0			77
						15	4	1209	9							
04	T. A.	23750	-0-	23750	196771	764	1	21531	3	Y	1279	933	0			423
						48	4	1407	9							
05	T. A.	43678	-0-	43678	240449	952	1	39287	3	Y	3059	3269	0			213
						74	4	3365	9							
06	T. A.	41794	-0-	41794	282243	1549	1	39435	3	Y	670	841	1			42
						73	4	737	9							
07	T. A.	12470	-0-	12470	294713	756	1	11301	3	Y	375	389	0			28
						413	9									
08	T. A.	3989	-0-	3989	298702	288	1	3629	3	Y	65	88	0			5
						72	9									
09	T. A.	41058	-0-	41058	339760	1548	1	39435	3	Y	2	2	0			5
						73	4	2	9							
*10	T. A.	136	-0-	136	339896	22	1	108	3	Y	5	10	0			-0-
						6	9									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	339896					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	339896					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,963

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
01	T. A.	6339	-0-	6339	233122	385	1	5552	3	Y	353	354	0			27
						14	4	388	9							
02	236399 X	3277	-0-	-233122	-0-	157	1	2957	3	Y	148	168	0			7
						163	9									
03	87885 X	9973	-0-	-77912	-0-	616	1	8430	3	Y	837	787	0			57
						6	4	921	9							
04	85050 X	27925	-0-	-57125	-0-	918	1	25876	3	Y	979	835	0			201
						54	4	1077	9							
05	87885 X	20732	-0-	-67153	-0-	452	1	18639	3	Y	1460	1552	0			109
						35	4	1606	9							
06	85050 X	11314	-0-	-73736	-0-	329	1	10875	3	Y	82	174	1			17
						20	4	90	9							
07	87885 X	23291	-0-	-64594	-0-	1429	1	21339	3	Y	475	460	0			32
						523	9									
08	28861 X	23020	-0-	-5841	-0-	1802	1	20897	3	Y	282	298	0			16
						11	4	310	9							
09	27930 X	11618	-0-	-16312	-0-	329	1	10875	3	Y	358	351	0			23
						20	4	394	9							
*10	20739 X	15703	-0-	-5036	-0-	1753	1	12686	3	Y	1145	1083	0			85
						4	4	1260	9							
*11	30695 X	30695	-0-	-0-	-0-	2300	1	26958	3	Y	1300	1317	0			68
						7	4	1430	9							
12	23281 X	14692	-0-	-8589	-0-	1548	1	11482	3	Y	1503	1448	0			220
						8	4	1653	9							

TOTAL GAS PROD: 198,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,922

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	144524					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	144524					Y	-0-					-0-
03	T. A.	1158	-0-	1158	145682	1157	1	1	4	Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	145682					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145682					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	11744	-0-	11744	157426	321	1	10465	3	Y	854	808	1			46
						19	4	939	9							
07	14B2 EXT	41	-0-	41	157467	34	1	7	9	Y	6	30	0			22
08	14B2 EXT	42485	-0-	42485	199952	781	1	40569	3	Y	1031	998	0			55
						1	4	1134	9							
*09	211472 X	11520	-0-	-199952	-0-	321	1	10465	3	Y	650	666	0			39
						19	4	715	9							
*10	68572 X	51036	-0-	-17536	-0-	802	1	46240	3	Y	3629	3528	0			140
						2	5	3992	9							
*11	66360 X	31247	-0-	-35113	-0-	666	1	28341	3	Y	2036	2068	0			108
						2240	9									
*12	68572 X	11731	-0-	-56841	-0-	617	1	10181	3	Y	848	925	0			118
						933	9									

TOTAL GAS PROD: 160,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,054

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

01	T. A.	30163	-0-	30163	496038	1435	1	24095	3	Y	4158	4012	0			301
						59	4	4574	9							
02	T. A.	19744	-0-	19744	515782	1042	1	17381	3	Y	1198	1437	0			62
						3	4	1318	9							
03	T. A.	30287	-0-	30287	546069	1157	1	25454	3	Y	3341	3170	0			233
						1	4	3675	9							
04	T. A.	38785	-0-	38785	584854	1219	1	34363	3	Y	2847	2491	0			589
						71	4	3132	9							
05	T. A.	27713	-0-	27713	612567	611	1	25231	3	Y	1658	2100	0			147
						47	4	1824	9							
06	T. A.	40857	-0-	40857	653424	1039	1	35329	3	Y	4022	3993	1			176
						65	4	4424	9							
07	T. A.	618	-0-	618	654042	99	1	465	3	Y	49	145	0			80
						54	9									
08	T. A.	65159	-0-	65159	719201	1090	1	61318	3	Y	2500	2445	0			135
						1	4	2750	9							
09	T. A.	38058	-0-	38058	757259	1038	1	35329	3	Y	1478	1539	0			74
						65	4	1626	9							
*10	T. A.	54761	-0-	54761	812020	927	1	49601	3	Y	3846	3790	0			130
						2	4	4231	9							
11	T. A.	42450	-0-	42450	854470	1095	1	37860	3	Y	3176	3142	0			164
						1	4	3494	9							
12	T. A.	22902	-0-	22902	877372	1212	1	20008	3	Y	1528	1586	0			213
						1	4	1681	9							

TOTAL GAS PROD: 411,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,801

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	13363	-0-	13363	334147	559	1	10796	3	Y	1802	1747	0			131
						26	4	1982	9							
02	T. A.	7346	-0-	7346	341493	386	1	6456	3	Y	457	564	0			24
						1	4	503	9							
03	T. A.	8387	-0-	8387	349880	310	1	6962	3	Y	1014	967	0			71
						1115	9									
04	T. A.	11336	-0-	11336	361216	353	1	9953	3	Y	918	813	0			176
						20	4	1010	9							
05	T. A.	10784	-0-	10784	372000	237	1	9766	3	Y	694	812	0			58
						18	4	763	9							
06	T. A.	7688	-0-	7688	379688	189	1	6632	3	Y	777	791	0			44
						12	4	855	9							
07	T. A.	32	-0-	32	379720	25	1	7	9	Y	6	28	0			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	379720					Y	104	119	0			7
09	T. A.	6852	-0-	6852	386572	189	1	6632	3	Y	17	23	0			1
						12	4	19	9							
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	386572					Y	-0-	1	0			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	386572					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	386572					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,789

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 W	2273	-0-	2273	171781	74	1	2067	3	Y	115	139	0			11
						5	4	127	9							
02	0 W	95	-0-	95	171876	13	1	78	3	Y	4	13	0			2
						4	9									
03	0 W	6606	-0-	6606	178482	72	1	5969	3	Y	514	481	0			35
						565	9									
04	0 W	3255	-0-	3255	181737	107	1	3011	3	Y	119	107	0			47
						6	4	131	9							
05	0 W	16976	-0-	16976	198713	367	1	15148	3	Y	1302	1261	0			88
						29	4	1432	9							
06	0 W	11579	-0-	11579	210292	151	1	11299	3	Y	98	173	1			13
						21	4	108	9							
07	0 W	1448	-0-	1448	211740	42	1	1346	3	Y	54	62	0			5
						1	4	59	9							
08	0 W	14344	-0-	14344	226084	169	1	13758	3	Y	368	353	0			20
						12	4	405	9							
09	0 W	11646	-0-	11646	237730	151	1	11299	3	Y	159	169	0			10
						21	4	175	9							
*10	258275 X	20545	-0-	-237730	-0-	223	1	18702	3	Y	1469	1419	0			60
						4	4	1616	9							
11	13860 X	1628	-0-	-12232	-0-	25	1	1114	3	Y	443	479	0			24
						2	4	487	9							
12	14353 X	1759	-0-	-12594	-0-	106	1	1620	3	Y	30	69	0			52
						33	9									

TOTAL GAS PROD: 92,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,675

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	20127 X	20127	-0-	-0-	-0-	809	1	18170	3	Y	1004	963	0			72
						44	4	1104	9							
02	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	499	1	9685	3	Y	662	703	0			31
						6	4	728	9							
03	17583 X	17583	-0-	-0-	-0-	582	1	16264	3	Y	665	648	0			48
						5	4	732	9							
04	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	148	1	4169	3	Y	132	127	0			53
						8	4	145	9							
05	17308 X	17308	-0-	-0-	-0-	374	1	15450	3	Y	1323	1286	0			90
						29	4	1455	9							
06	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	343	1	12124	3	Y	148	220	1			18
						22	4	163	9							
07	14148 X	14148	-0-	-0-	-0-	391	1	13531	3	Y	205	208	0			15
						226	9									
08	16895 X	16895	-0-	-0-	-0-	427	1	16162	3	Y	278	277	0			16
						306	9									
09	12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	343	1	12124	3	Y	163	169	0			10
						22	4	179	9							
*10	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	333	1	11034	3	Y	942	852	0			100
						1	4	1036	9							
*11	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	162	1	1934	3	Y	160	248	0			12
						176	9									
*12	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	304	1	3601	3	Y	-0-	2	0			13

TOTAL GAS PROD: 145,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,682

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14294

01	T. A.	21554	-0-	21554	461018	829	1	19584	3	Y	994	979	0			73
						48	4	1093	9							
02	T. A.	14726	-0-	14726	475744	718	1	13082	3	Y	837	872	0			38
						5	4	921	9							
03	T. A.	22298	-0-	22298	498042	728	1	20553	3	Y	921	893	0			66
						4	4	1013	9							
04	T. A.	21828	-0-	21828	519870	726	1	20466	3	Y	539	453	0			152
						43	4	593	9							
05	551239 X	31369	-0-	-519870	-0-	680	1	28055	3	Y	2347	2335	0			164
						52	4	2582	9							
06	97590 X	17904	-0-	-79686	-0-	559	1	17058	3	Y	232	369	1			27
						32	4	255	9							
07	100843 X	4970	-0-	-95873	-0-	200	1	4499	3	Y	246	255	0			18
						271	9									
08	100843 X	1919	-0-	-98924	-0-	53	1	1776	3	Y	82	95	0			5
						90	9									
09	97590 X	17663	-0-	-79927	-0-	559	1	17058	3	Y	13	17	0			1
						32	4	14	9							
*10	100843 X	2486	-0-	-98357	-0-	109	1	2168	3	Y	190	171	0			20
						209	9									
11	97590 X	2247	-0-	-95343	-0-	199	1	1931	3	Y	106	120	0			6
						117	9									
*12	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	624	1	7221	3	Y	-0-	1	0			7

TOTAL GAS PROD: 166,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,507

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	W	-0-	-0-	-0-	370140					Y	-0-					6
02	0	W	76	-0-	76	370216	35	1	39	3	Y	2	5	0			3
							2	9									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	370216					Y	-0-					3
04	0	W	1501	-0-	1501	371717	32	1	908	3	Y	508	454	0			57
							2	4	559	9							
05	0	W	2145	-0-	2145	373862	48	1	1962	3	Y	119	164	0			12
							4	4	131	9							
06	0	W	6426	-0-	6426	380288	564	1	5757	3	Y	85	86	1			11
							11	4	94	9							
07	0	W	9203	-0-	9203	389491	510	1	8677	3	Y	13	22	0			2
							2	4	14	9							
08	0	W	11758	-0-	11758	401249	515	1	11212	3	Y	27	27	0			2
							1	4	30	9							
09	0	W	6948	-0-	6948	408197	564	1	5757	3	Y	560	531	0			31
							11	4	616	9							
*10	419041	X	10844	-0-	-408197	-0-	458	1	9530	3	Y	778	749	0			60
							856	9									
11	11370	X	8206	-0-	-3164	-0-	557	1	7175	3	Y	428	464	0			24
							3	4	471	9							
12	11749	X	2954	-0-	-8795	-0-	380	1	2574	3	Y	-0-	3	0			134

TOTAL GAS PROD: 60,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,520

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	W	-0-	-0-	-0-	338588					Y	-0-					168
02	0	W	109	-0-	109	338697	35	1	48	3	Y	24	49	0			143
							26	9									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	338697					Y	45	79	0			109
04	0	W	9991	-0-	9991	348688	294	1	8290	3	Y	1264	1174	0			199
							17	4	1390	9							
05	0	W	10856	-0-	10856	359544	239	1	9852	3	Y	679	820	0			58
							18	4	747	9							
06	0	W	11673	-0-	11673	371217	814	1	9496	3	Y	1223	1221	1			60
							18	4	1345	9							
07	0	W	22378	-0-	22378	393595	1100	1	19524	3	Y	1590	1543	0			107
							5	4	1749	9							
08	0	W	20441	-0-	20441	414036	790	1	18404	3	Y	1132	1174	0			65
							2	4	1245	9							
09	0	W	11177	-0-	11177	425213	814	1	9496	3	Y	772	791	0			46
							18	4	849	9							
*10	455220	X	30007	-0-	-425213	-0-	973	1	26692	3	Y	2128	2074	0			100
							1	4	2341	9							
11	22020	X	14012	-0-	-8008	-0-	657	1	12464	3	Y	805	861	0			44
							5	4	886	9							
12	22382	X	10747	-0-	-11635	-0-	1525	1	9222	3	Y	-0-	11	0			421

TOTAL GAS PROD: 141,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,662

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	387	-0-	387	576359	22	1	282	3	Y	75	133	0			10
						83	9									
02	T. A.	334	-0-	334	576693	91	1	54	3	Y	172	175	0			7
						189	9									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	576693					Y	11	17	0			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	576693					Y	134	121	0			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	576693					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	13	-0-	13	576706	1	1	12	3	Y	-0-	14	1			-0-
07	14B2 EXT	211	-0-	211	576917	20	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	12329	-0-	12329	589246	58	1	11672	3	Y	497	471	0			26
						52	4	547	9							
09	14B2 EXT	14	-0-	14	589260	1	1	12	3	Y	1	20	0			7
						1	9									
*10	595124 X	5864	-0-	-589260	-0-	174	1	5196	3	Y	418	405	0			20
						34	4	460	9							
*11	45480 X	3885	-0-	-41595	-0-	353	1	2973	3	Y	484	480	0			24
						27	4	532	9							
*12	46996 X	585	-0-	-46411	-0-	89	1	348	3	Y	110	197	0			91
						27	4	121	9							

TOTAL GAS PROD: 23,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,902

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.	13475	-0-	13475	478541	589	1	11089	3	Y	1609	1560	0			117
						27	4	1770	9							
02	T. A.	4418	-0-	4418	482959	276	1	3465	3	Y	615	701	0			31
						677	9									
03	T. A.	12081	-0-	12081	495040	581	1	10253	3	Y	1126	1078	0			79
						8	4	1239	9							
04	T. A.	13758	-0-	13758	508798	434	1	12243	3	Y	960	825	0			214
						25	4	1056	9							
05	14B2 EXT	15114	-0-	15114	523912	331	1	13656	3	Y	1001	1136	0			79
						26	4	1101	9							
06	14B2 EXT	20078	-0-	20078	543990	697	1	18381	3	Y	878	908	1			49
						34	4	966	9							
07	14B2 EXT	1278	-0-	1278	545268	17	1	401	3	Y	782	776	0			55
						860	9									
08	14B2 EXT	12220	-0-	12220	557488	478	1	10953	3	Y	715	729	0			41
						2	4	787	9							
*09	577596 X	20108	-0-	-557488	-0-	697	1	18381	3	Y	905	894	0			52
						34	4	996	9							
*10	62651 X	24379	-0-	-38272	-0-	433	1	22016	3	Y	1752	1684	0			120
						3	4	1927	9							
*11	60630 X	18238	-0-	-42392	-0-	456	1	16747	3	Y	941	1009	0			52
						1035	9									
*12	62651 X	5507	-0-	-57144	-0-	324	1	4729	3	Y	408	389	0			113
						5	4	449	9							

TOTAL GAS PROD: 160,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,692

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	12906	-0-	12906	668776	569	1	10702	3	Y	1463	1418	0			106
						26	4	1609	9							
02	T. A.	6287	-0-	6287	675063	389	1	4985	3	Y	828	895	0			39
						2	4	911	9							
03	T. A.	9820	-0-	9820	684883	521	1	8414	3	Y	798	780	0			57
						7	4	878	9							
04	T. A.	12247	-0-	12247	697130	389	1	10977	3	Y	781	668	0			170
						22	4	859	9							
05	14B2 EXT	10406	-0-	10406	707536	228	1	9429	3	Y	665	784	0			51
						17	4	732	9							
06	14B2 EXT	3073	-0-	3073	710609	52	1	1634	3	Y	1258	1292	1			17
						3	4	1384	9							
07	14B2 EXT	443	-0-	443	711052	17	1	401	3	Y	23	37	0			3
						25	9									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	711052					Y	1	4	0			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	711052					Y	NO RPT					-0-
*10	0 W	22118	-0-	22118	733170	345	1	20008	3	Y	1603	1483	0			120
						2	4	1763	9							
11	0 W	13033	-0-	13033	746203	325	1	11967	3	Y	674	754	0			40
						741	9									
12	0 W	4371	-0-	4371	750574	304	1	3672	3	Y	355	324	0			99
						4	4	391	9							

TOTAL GAS PROD: 94,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,449

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.	14207	-0-	14207	553314	629	1	11856	3	Y	1539	1492	0			111
						29	4	1693	9							
02	T. A.	9006	-0-	9006	562320	568	1	7170	3	Y	1147	1205	0			53
						6	4	1262	9							
03	T. A.	11978	-0-	11978	574298	588	1	10290	3	Y	993	974	0			72
						8	4	1092	9							
04	T. A.	14948	-0-	14948	589246	477	1	13455	3	Y	899	774	0			197
						27	4	989	9							
05	14B2 EXT	15987	-0-	15987	605233	349	1	14415	3	Y	1087	1200	0			84
						27	4	1196	9							
06	14B2 EXT	19643	-0-	19643	624876	685	1	18071	3	Y	776	815	1			45
						33	4	854	9							
07	14B2 EXT	28304	-0-	28304	653180	876	1	26166	3	Y	1145	1113	0			77
						2	4	1260	9							
08	14B2 EXT	23179	-0-	23179	676359	855	1	21203	3	Y	1016	1036	0			57
						3	4	1118	9							
*09	696111 X	19752	-0-	-676359	-0-	685	1	18071	3	Y	875	881	0			51
						33	4	963	9							
*10	91822 X	20527	-0-	-71295	-0-	430	1	18449	3	Y	1495	1416	0			130
						3	4	1645	9							
*11	88860 X	19718	-0-	-69142	-0-	476	1	18195	3	Y	952	1028	0			54
						1047	9									
*12	91822 X	4798	-0-	-87024	-0-	238	1	4109	3	Y	407	402	0			113
						3	4	448	9							

TOTAL GAS PROD: 202,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,331

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	T. A.	17313	-0-	17313	362633	196	1	16366	3	Y	646	616	0			46
						40	4	711	9							
02	T. A.	24539	-0-	24539	387172	268	1	23461	3	Y	736	751	0			31
						810	9									
03	T. A.	8512	-0-	8512	395684	215	1	7907	3	Y	339	345	0			25
						17	4	373	9							
04	T. A.	31104	-0-	31104	426788	1018	1	28696	3	Y	1210	1110	0			125
						59	4	1331	9							
05	445554 X	18766	-0-	-426788	-0-	407	1	16817	3	Y	1373	1400	0			98
						32	4	1510	9							
06	99300 X	7951	-0-	-91349	-0-	140	1	7358	3	Y	399	465	1			32
						14	4	439	9							
07	102610 X	6909	-0-	-95701	-0-	130	1	6306	3	Y	415	418	0			29
						16	4	457	9							
08	102610 X	21278	-0-	-81332	-0-	568	1	19124	3	Y	1392	1346	0			75
						55	4	1531	9							
09	99300 X	8369	-0-	-90931	-0-	140	1	7358	3	Y	779	806	0			48
						14	4	857	9							
*10	102610 X	14876	-0-	-87734	-0-	386	1	13266	3	Y	1088	1026	0			110
						27	4	1197	9							
11	20550 X	12237	-0-	-8313	-0-	297	1	11530	3	Y	349	437	0			22
						26	4	384	9							
12	21266 X	9028	-0-	-12238	-0-	151	1	8510	3	Y	333	338	0			6
						1	4	366	9							

TOTAL GAS PROD: 180,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,059

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

01	20925 X	7096	-0-	-13829	-0-	724	1	2257	3	Y	502	481	0			36
						6	4	3557	5							
02	18900 X	12829	-0-	-6071	-0-	1050	1	2237	3	Y	1289	1270	0			55
						24	4	8100	5							
03	20925 X	6995	-0-	-13930	-0-	852	1	1613	3	Y	555	568	0			42
						14	4	3905	5							
04	20250 X	10507	-0-	-9743	-0-	118	1	3330	3	Y	847	752	0			137
						7	4	6120	5							
05	20925 X	13635	-0-	-7290	-0-	94	1	3863	3	Y	951	1021	0			67
						7	4	8625	5							
06	20250 X	10710	-0-	-9540	-0-	1003	1	2030	3	Y	871	890	1			48
						4	4	6715	5							
07	19512 X	19512	-0-	-0-	-0-	1111	1	10327	3	Y	784	778	0			54
						10	4	7202	5							
08	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	766	1	7463	3	Y	721	734	0			41
						4	4	4099	5							
09	13200 X	10521	-0-	-2679	-0-	1003	1	2030	3	Y	699	706	0			34
						4	4	6715	5							
*10	15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	1033	1	9864	3	Y	824	818	0			40
						7	4	3411	5							
11	11940 X	8075	-0-	-3865	-0-	277	1	6414	3	Y	258	284	0			14
						13	4	1087	5							
12	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-					Y	-0-	3	0			393

TOTAL GAS PROD: 128,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,301

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159681	X	26190	-0-	-133491	-0-	992	1	23432	3	Y	1554	1500	0			112
							57	4	1709	9							
02	144228	X	17910	-0-	-126318	-0-	858	1	15635	3	Y	1283	1340	0			55
							6	4	1411	9							
03	159681	X	28234	-0-	-131447	-0-	939	1	25854	3	Y	1305	1267	0			93
							5	4	1436	9							
04	154530	X	30218	-0-	-124312	-0-	995	1	28043	3	Y	1020	849	0			264
							58	4	1122	9							
05	159681	X	15075	-0-	-144606	-0-	331	1	13669	3	Y	954	1138	0			80
							26	4	1049	9							
06	154530	X	24843	-0-	-129687	-0-	610	1	23397	3	Y	721	758	1			43
							43	4	793	9							
07	45032	X	45032	-0-	-0-	-0-	1209	1	43001	3	Y	746	738	0			51
							1	4	821	9							
08	51334	X	51334	-0-	-0-	-0-	1289	1	49034	3	Y	919	920	0			50
							1011	9									
09	30210	X	24732	-0-	-5478	-0-	610	1	23397	3	Y	620	633	0			37
							43	4	682	9							
*10	43957	X	43957	-0-	-0-	-0-	884	1	39626	3	Y	3131	3038	0			130
							3	4	3444	9							
11	49710	X	16613	-0-	-33097	-0-	790	1	14694	3	Y	1025	1097	0			58
							1	4	1128	9							
12	51336	X	8635	-0-	-42701	-0-	767	1	7868	3	Y	-0-	8	0			63

TOTAL GAS PROD: 332,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,278

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	106237	X	206	-0-	-106031	-0-	87	1	118	3	Y	1	6	0			3
							1	9									
02	95956	X	3040	-0-	-92916	-0-	600	1	1802	3	Y	577	556	0			24
							3	4	635	9							
03	106237	X	5584	-0-	-100653	-0-	79	1	3966	3	Y	1378	1306	0			96
							23	4	1516	9							
04	102810	X	12967	-0-	-89843	-0-	379	1	10691	3	Y	1705	1566	0			235
							21	4	1876	9							
05	106237	X	12697	-0-	-93540	-0-	279	1	11525	3	Y	792	960	0			67
							22	4	871	9							
06	102810	X	12454	-0-	-90356	-0-	925	1	10733	3	Y	705	724	0			48
							20	4	776	9							
07	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	857	1	17577	3	Y	983	963	0			68
							1	4	1081	9							
08	22654	X	22654	-0-	-0-	-0-	882	1	20856	3	Y	831	852	0			47
							2	4	914	9							
09	12960	X	12253	-0-	-707	-0-	925	1	10733	3	Y	523	533	0			37
							20	4	575	9							
*10	24691	X	24691	-0-	-0-	-0-	1073	1	21691	3	Y	1751	1708	0			80
							1	5	1926	9							
11	21870	X	16687	-0-	-5183	-0-	859	1	14892	3	Y	848	882	0			46
							3	4	933	9							
12	22661	X	4419	-0-	-18242	-0-	491	1	3928	3	Y	-0-	12	0			457

TOTAL GAS PROD: 147,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,094

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	92527	-0-	92527	190222	1352	1	85173	3	Y	5267	5164	0			386
						208	4	5794	9							
02	SHUT IN	107820	-0-	107820	298042	1226	1	100755	3	Y	4794	5059	0			121
						566	4	5273	9							
03	SHUT IN	102610	-0-	102610	400652	2355	1	94139	3	Y	5361	5106	0			376
						219	4	5897	9							
04	SHUT IN	65467	-0-	65467	466119	2102	1	59273	3	Y	3608	3861	0			123
						123	4	3969	9							
05	SHUT IN	19425	-0-	19425	485544	422	1	17400	3	Y	1427	1448	0			102
						33	4	1570	9							
06	506866 X	21322	-0-	-485544	-0-	377	1	19611	3	Y	1180	1220	1			62
						36	4	1298	9							
07	106919 X	11344	-0-	-95575	-0-	220	1	10023	3	Y	976	971	0			67
						27	4	1074	9							
08	106919 X	9904	-0-	-97015	-0-	267	1	8718	3	Y	813	834	0			46
						25	4	894	9							
09	103470 X	20947	-0-	-82523	-0-	376	1	19611	3	Y	840	837	0			49
						36	4	924	9							
*10	106919 X	7546	-0-	-99373	-0-	189	1	6756	3	Y	533	522	0			60
						15	4	586	9							
11	103470 X	15562	-0-	-87908	-0-	325	1	14369	3	Y	763	783	0			40
						29	4	839	9							
*12	26258 X	26258	-0-	-0-	-0-	432	1	23293	3	Y	2297	2286	0			40
						6	4	2527	9							

TOTAL GAS PROD: 500,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,859

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.	42933	-0-	42933	465112	585	1	40418	3	Y	1665	1621	0			121
						98	4	1832	9							
02	T. A.	45756	-0-	45756	510868	518	1	43724	3	Y	1376	1434	0			63
						1514	9									
03	T. A.	27270	-0-	27270	538138	647	1	25366	3	Y	1085	1069	0			79
						63	4	1194	9							
04	T. A.	25467	-0-	25467	563605	833	1	23479	3	Y	1005	974	0			110
						49	4	1106	9							
05	588046 X	24441	-0-	-563605	-0-	529	1	21851	3	Y	1836	1818	0			128
						41	4	2020	9							
06	118350 X	29170	-0-	-89180	-0-	525	1	27109	3	Y	1351	1410	1			69
						50	4	1486	9							
07	122295 X	21131	-0-	-101164	-0-	420	1	19097	3	Y	1420	1392	0			97
						52	4	1562	9							
08	122295 X	30874	-0-	-91421	-0-	800	1	26629	3	Y	3063	2994	0			166
						76	4	3369	9							
09	118350 X	29996	-0-	-88354	-0-	525	1	27109	3	Y	2102	2143	0			125
						50	4	2312	9							
*10	122295 X	21041	-0-	-101254	-0-	529	1	18871	3	Y	1453	1458	0			120
						43	4	1598	9							
11	29820 X	20729	-0-	-9091	-0-	483	1	19472	3	Y	664	746	0			38
						44	4	730	9							
*12	31394 X	31394	-0-	-0-	-0-	543	1	29595	3	Y	1135	1135	0			20
						6	4	1249	9							

TOTAL GAS PROD: 350,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,155

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139748	X	33163	-0-	-106585	-0-	462	1	31777	3	Y	770	765	0			57
							77	4	847	9							
02	126224	X	48664	-0-	-77560	-0-	558	1	45916	3	Y	1756	1682	0			74
							258	4	1932	9							
03	139748	X	43495	-0-	-96253	-0-	1039	1	41391	3	Y	881	890	0			65
							96	4	969	9							
04	135240	X	18636	-0-	-116604	-0-	621	1	17494	3	Y	441	441	0			65
							36	4	485	9							
05	139748	X	27715	-0-	-112033	-0-	599	1	24720	3	Y	2136	2057	0			144
							46	4	2350	9							
06	135240	X	33767	-0-	-101473	-0-	617	1	32065	3	Y	933	1023	1			54
							59	4	1026	9							
07	52855	X	32372	-0-	-20483	-0-	664	1	30243	3	Y	1256	1225	0			85
							83	4	1382	9							
08	43524	X	30275	-0-	-13249	-0-	847	1	28120	3	Y	1115	1137	0			63
							81	4	1227	9							
*09	33922	X	33922	-0-	-0-	-0-	617	1	32065	3	Y	1074	1074	0			63
							59	4	1181	9							
*10	34906	X	17226	-0-	-17680	-0-	440	1	15381	3	Y	1246	1189	0			120
							34	4	1371	9							
11	33780	X	17225	-0-	-16555	-0-	390	1	16486	3	Y	286	386	0			20
							34	4	315	9							
12	32364	X	28060	-0-	-4304	-0-	495	1	26833	3	Y	659	656	0			12
							7	4	725	9							

TOTAL GAS PROD: 364,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,553

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127596	X	-0-	-0-	-127596	-0-					Y	463	431	0			32
02	115248	X	-0-	-0-	-115248	-0-					Y	1371	1342	0			61
03	127596	X	-0-	-0-	-127596	-0-					Y	976	943	0			94
04	123480	X	27721	-0-	-95759	-0-	884	1	24929	3	Y	1687	1779	0			2
							52	4	1856	9							
05	127596	X	14841	-0-	-112755	-0-	320	1	13205	3	Y	1174	1099	0			77
							25	4	1291	9							
06	123480	X	16876	-0-	-106604	-0-	322	1	16521	3	Y	2	69	1			10
							31	4	2	9							
07	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	296	1	13685	3	Y	2037	1989	0			58
							37	4	2241	9							
08	27714	X	26656	-0-	-1058	-0-	697	1	22374	3	Y	3201	3168	0			175
							64	4	3521	9							
*09	26820	X	20518	-0-	-6302	-0-	322	1	16521	3	Y	3313	3296	0			192
							31	4	3644	9							
*10	31207	X	31207	-0-	-0-	-0-	809	1	28034	3	Y	2095	2167	0			120
							59	4	2305	9							
11	25770	X	4668	-0-	-21102	-0-	119	1	4224	3	Y	282	382	0			20
							15	4	310	9							
12	26629	X	99	-0-	-26530	-0-	2	1	87	3	Y	10	19	0			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 158,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,611

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
01	T. A.	31439	-0-	31439	518506	438	1	30064	3	Y	785	783	0			59
						73	4	864	9							
02	563872 X	45366	-0-	-518506	-0-	530	1	43561	3	Y	936	953	0			42
						245	4	1030	9							
03	127100 X	41867	-0-	-85233	-0-	997	1	39755	3	Y	929	904	0			67
						93	4	1022	9							
04	123000 X	23178	-0-	-99822	-0-	769	1	21688	3	Y	615	594	0			88
						44	4	677	9							
05	127100 X	26091	-0-	-101009	-0-	564	1	23297	3	Y	1988	1939	0			137
						43	4	2187	9							
06	123000 X	32373	-0-	-90627	-0-	590	1	30650	3	Y	978	1059	0			56
						57	4	1076	9							
07	50220 X	30734	-0-	-19486	-0-	628	1	28613	3	Y	1286	1255	0			87
						78	4	1415	9							
08	41881 X	28739	-0-	-13142	-0-	802	1	26604	3	Y	1142	1165	0			64
						77	4	1256	9							
09	32508 X	32508	-0-	-0-	-0-	590	1	30650	3	Y	1101	1101	0			64
						57	4	1211	9							
*10	33449 X	21142	-0-	-12307	-0-	541	1	18892	3	Y	1516	1460	0			120
						41	4	1668	9							
11	32370 X	13333	-0-	-19037	-0-	298	1	12739	3	Y	241	343	0			18
						31	4	265	9							
*12	35556 X	35556	-0-	-0-	-0-	625	1	33917	3	Y	914	905	0			16
						9	4	1005	9							

TOTAL GAS PROD: 362,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,431

PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 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	311789 X	15437	-0-	-296352	-0-	134	1	14282	3	Y	896	939	0			70
						35	4	986	9							
02	88424 X	23045	-0-	-65379	-0-	261	1	21354	3	Y	1188	1205	0			53
						123	4	1307	9							
03	97898 X	22448	-0-	-75450	-0-	518	1	20465	3	Y	1303	1263	0			93
						32	4	1433	9							
04	94740 X	28251	-0-	-66489	-0-	892	1	25142	3	Y	1968	1781	0			280
						52	4	2165	9							
05	97898 X	41132	-0-	-56766	-0-	893	1	36866	3	Y	3004	3068	0			216
						69	4	3304	9							
06	94740 X	31182	-0-	-63558	-0-	531	1	27577	3	Y	2748	2836	0			128
						51	4	3023	9							
07	25513 X	23897	-0-	-1616	-0-	440	1	20001	3	Y	3092	3012	0			208
						55	4	3401	9							
08	29202 X	22393	-0-	-6809	-0-	564	1	18751	3	Y	2749	2802	0			155
						54	4	3024	9							
09	39810 X	31100	-0-	-8710	-0-	531	1	27577	3	Y	2674	2673	0			156
						51	4	2941	9							
*10	41137 X	29572	-0-	-11565	-0-	764	1	26535	3	Y	2015	2051	0			120
						56	4	2217	9							
11	31170 X	28354	-0-	-2816	-0-	608	1	25747	3	Y	1766	1792	0			94
						56	4	1943	9							
*12	35664 X	35664	-0-	-0-	-0-	584	1	31800	3	Y	2974	2967	0			52
						9	4	3271	9							

TOTAL GAS PROD: 332,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,377

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 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
01	T. A.	2284	-0-	2284	127670	61	1	2108	3	Y	100	122	0			9
						5	4	110	9							
02	T. A.	43	-0-	43	127713	4	1	39	3	Y	-0-	2	0			7
03	T. A.	7964	-0-	7964	135677	95	1	7275	3	Y	540	510	0			37
						594	9									
04	T. A.	7005	-0-	7005	142682	229	1	6446	3	Y	288	254	0			71
						13	4	317	9							
05	163634 X	20952	-0-	-142682	-0-	453	1	18709	3	Y	1595	1557	0			109
						35	4	1755	9							
06	44220 X	16744	-0-	-27476	-0-	232	1	16357	3	Y	114	210	1			13
						30	4	125	9							
07	45694 X	4418	-0-	-41276	-0-	92	1	4164	3	Y	145	148	0			10
						2	4	160	9							
08	17203 X	17203	-0-	-0-	-0-	258	1	16606	3	Y	295	289	0			16
						14	4	325	9							
09	20280 X	16845	-0-	-3435	-0-	232	1	16357	3	Y	205	209	0			12
						30	4	226	9							
*10	20956 X	20618	-0-	-338	-0-	223	1	18702	3	Y	1535	1487	0			60
						4	4	1689	9							
11	16740 X	8527	-0-	-8213	-0-	257	1	7916	3	Y	316	358	0			18
						6	4	348	9							
12	17205 X	4030	-0-	-13175	-0-	321	1	3608	3	Y	92	49	0			108
						101	9									

TOTAL GAS PROD: 126,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,225

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	68437	-0-	68437	497521	921	1	63749	3	Y	3284	3259	0			244
						155	4	3612	9							
02	589680 X	92159	-0-	-497521	-0-	1038	1	86551	3	Y	3724	3802	0			166
						474	4	4096	9							
03	123070 X	84707	-0-	-38363	-0-	1960	1	78518	3	Y	3677	3580	0			263
						184	4	4045	9							
04	119100 X	51988	-0-	-67112	-0-	1685	1	47495	3	Y	2464	2578	0			149
						98	4	2710	9							
05	123070 X	61360	-0-	-61710	-0-	1326	1	54732	3	Y	4726	4555	0			320
						103	4	5199	9							
06	119100 X	55922	-0-	-63178	-0-	1027	1	53158	3	Y	1490	1727	1			83
						98	4	1639	9							
07	123070 X	51040	-0-	-72030	-0-	1044	1	47568	3	Y	2089	2032	0			140
						130	4	2298	9							
08	84692 X	333	-0-	-84359	-0-	10	1	315	3	Y	6	139	0			7
						1	4	7	9							
09	59370 X	54284	-0-	-5086	-0-	1027	1	53158	3	Y	1	1	0			7
						98	4	1	9							
*10	61349 X	34161	-0-	-27188	-0-	892	1	30696	3	Y	2280	2167	0			120
						65	4	2508	9							
11	55920 X	39330	-0-	-16590	-0-	879	1	37339	3	Y	937	1005	0			52
						81	4	1031	9							
*12	54252 X	54252	-0-	-0-	-0-	947	1	51496	3	Y	1633	1630	0			29
						14	4	1796	9							

TOTAL GAS PROD: 647,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,311

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
01	T. A.	2901	-0-	2901	126495	77	1	2663	3	Y	141	188	0			15
						6	4	155	9							
02	T. A.	22	-0-	22	126517	2	1	20	3	Y	-0-	2	0			13
03	T. A.	13943	-0-	13943	140460	149	1	12683	3	Y	1010	953	0			70
						1111	9									
04	T. A.	33471	-0-	33471	173931	1094	1	30830	3	Y	1347	1190	0			227
						65	4	1482	9							
05	190442 X	16511	-0-	-173931	-0-	361	1	14911	3	Y	1101	1241	0			87
						28	4	1211	9							
06	48000 X	5951	-0-	-42049	-0-	61	1	5875	3	Y	4	82	1			9
						11	4	4	9							
07	49600 X	7767	-0-	-41833	-0-	170	1	7306	3	Y	262	253	0			18
						3	4	288	9							
08	33821 X	17790	-0-	-16031	-0-	169	1	17008	3	Y	543	532	0			29
						16	4	597	9							
09	32730 X	6467	-0-	-26263	-0-	61	1	5875	3	Y	473	475	0			27
						11	4	520	9							
*10	16523 X	14172	-0-	-2351	-0-	103	1	12953	3	Y	1012	979	0			60
						3	4	1113	9							
*11	21137 X	21137	-0-	-0-	-0-	649	1	20425	3	Y	46	46	0			60
						12	4	51	9							
12	17794 X	59	-0-	-17735	-0-	4	1	53	3	Y	2	7	0			4
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 140,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,941

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
01	T. A.	76913	-0-	76913	485925	1071	1	73431	3	Y	2029	2009	0			150
						179	4	2232	9							
02	586572 X	100647	-0-	-485925	-0-	1155	1	96530	3	Y	2216	2267	0			99
						524	4	2438	9							
03	147839 X	94696	-0-	-53143	-0-	2243	1	89770	3	Y	2247	2185	0			161
						211	4	2472	9							
04	143070 X	58320	-0-	-84750	-0-	1937	1	54612	3	Y	1507	1601	0			67
						113	4	1658	9							
05	147839 X	12418	-0-	-135421	-0-	269	1	11113	3	Y	923	925	0			65
						21	4	1015	9							
06	143070 X	2014	-0-	-141056	-0-	35	1	1934	3	Y	37	89	1			13
						4	4	41	9							
07	147839 X	7078	-0-	-140761	-0-	154	1	6458	3	Y	406	392	0			27
						19	4	447	9							
08	94705 X	-0-	-0-	-94705	-0-					Y	1	26	0			2
09	58320 X	2328	-0-	-55992	-0-	35	1	1934	3	Y	323	307	0			18
						4	4	355	9							
*10	31072 X	31072	-0-	-0-	-0-	827	1	28224	3	Y	1785	1683	0			120
						57	4	1964	9							
*11	38453 X	38453	-0-	-0-	-0-	862	1	35563	3	Y	1770	1796	0			94
						81	4	1947	9							
*12	40430 X	40430	-0-	-0-	-0-	684	1	37406	3	Y	2117	2126	0			37
						11	4	2329	9							

TOTAL GAS PROD: 464,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,361

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	T. A.	2737	-0-	2737	131650	73	1	2512	3	Y	133	172	0			13
						6	4	146	9							
02	T. A.	57	-0-	57	131707	7	1	49	3	Y	1	7	0			7
						1	9									
03	T. A.	11551	-0-	11551	143258	126	1	10191	3	Y	1122	1052	0			77
						1234	9									
04	T. A.	7994	-0-	7994	151252	265	1	7476	3	Y	216	199	0			94
						15	4	238	9							
05	170218 X	18966	-0-	-151252	-0-	411	1	16964	3	Y	1417	1412	0			99
						32	4	1559	9							
06	58230 X	15041	-0-	-43189	-0-	185	1	14669	3	Y	145	229	1			15
						27	4	160	9							
07	60171 X	4505	-0-	-55666	-0-	140	1	4193	3	Y	154	158	0			11
						3	4	169	9							
08	22406 X	22406	-0-	-0-	-0-	335	1	21951	3	Y	91	97	0			5
						20	4	100	9							
09	18360 X	15114	-0-	-3246	-0-	185	1	14668	3	Y	213	206	0			12
						27	4	234	9							
*10	54999 X	54999	-0-	-0-	-0-	552	1	50198	3	Y	3855	3807	0			60
						8	4	4241	9							
11	22260 X	2913	-0-	-19347	-0-	60	1	1385	3	Y	1330	1322	0			68
						5	4	1463	9							
12	22413 X	7877	-0-	-14536	-0-	655	1	6946	3	Y	251	275	0			341
						276	9									

TOTAL GAS PROD: 164,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,928

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
01	T. A.	2753	-0-	2753	267919	486	1	2189	3	Y	66	123	0			10
						5	4	73	9							
02	T. A.	1053	-0-	1053	268972	442	1	549	3	Y	55	63	0			2
						1	4	61	9							
03	T. A.	16931	-0-	16931	285903	440	1	16390	3	Y	88	84	0			6
						4	4	97	9							
04	T. A.	39095	-0-	39095	324998	1288	1	36310	3	Y	1293	1011	0			288
						75	4	1422	9							
05	355992 X	30994	-0-	-324998	-0-	675	1	27855	3	Y	2193	2318	0			163
						52	4	2412	9							
06	87240 X	16430	-0-	-70810	-0-	270	1	15824	3	Y	279	415	1			27
						29	4	307	9							
07	90148 X	9858	-0-	-80290	-0-	202	1	9342	3	Y	285	292	0			20
						314	9									
08	40672 X	14939	-0-	-25733	-0-	303	1	14349	3	Y	253	259	0			14
						9	4	278	9							
09	39360 X	16401	-0-	-22959	-0-	270	1	15824	3	Y	253	253	0			14
						29	4	278	9							
*10	31000 X	22511	-0-	-8489	-0-	584	1	20165	3	Y	1602	1556	0			60
						1762	9									
11	16440 X	15319	-0-	-1121	-0-	492	1	14045	3	Y	711	733	0			38
						782	9									
12	14942 X	9324	-0-	-5618	-0-	513	1	8802	3	Y	8	68	0			31
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 195,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,086

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	T. A.	2199	-0-	2199	243011	387	1	1742	3	Y	60	114	0			9
						4	4	66	9							
02	T. A.	846	-0-	846	243857	352	1	437	3	Y	51	58	0			2
						1	4	56	9							
03	T. A.	15457	-0-	15457	259314	350	1	13047	3	Y	1870	1744	0			128
						3	4	2057	9							
04	T. A.	35513	-0-	35513	294827	1155	1	32556	3	Y	1577	1459	0			246
						67	4	1735	9							
05	317963 X	23136	-0-	-294827	-0-	506	1	20865	3	Y	1569	1737	0			78
						39	4	1726	9							
06	79320 X	32389	-0-	-46931	-0-	499	1	31327	3	Y	459	506	1			31
						58	4	505	9							
07	81964 X	26845	-0-	-55119	-0-	547	1	25746	3	Y	502	498	0			35
						552	9									
08	36549 X	4106	-0-	-32443	-0-	73	1	3930	3	Y	91	119	0			7
						3	4	100	9							
09	35370 X	31903	-0-	-3467	-0-	500	1	31327	3	Y	16	22	0			1
						58	4	18	9							
*10	33480 X	6803	-0-	-26677	-0-	63	1	6182	3	Y	507	468	0			40
						558	9									
11	32400 X	2130	-0-	-30270	-0-	121	1	1890	3	Y	108	140	0			8
						119	9									
12	26846 X	425	-0-	-26421	-0-	24	1	401	3	Y	-0-	7	0			3

TOTAL GAS PROD: 181,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,810

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
01	T. A.	26339	-0-	26339	131967	820	1	20511	3	Y	4507	4450	0			333
						50	4	4958	9							
02	134196 X	2229	-0-	-131967	-0-	86	1	1860	3	Y	257	566	0			24
						283	9									
03	63550 X	17476	-0-	-46074	-0-	553	1	13925	3	Y	2725	2561	0			188
						2998	9									
04	61500 X	34600	-0-	-26900	-0-	1049	1	29563	3	Y	3572	3106	0			654
						59	4	3929	9							
05	63550 X	42579	-0-	-20971	-0-	936	1	38637	3	Y	2667	3216	0			105
						72	4	2934	9							
06	61500 X	30792	-0-	-30708	-0-	722	1	26182	3	Y	3491	3447	0			149
						48	4	3840	9							
07	63550 X	6202	-0-	-57348	-0-	102	1	6100	3	Y	-0-	149	0			-0-
08	35805 X	7383	-0-	-28422	-0-	157	1	7211	3	Y	14	14	0			-0-
						15	9									
09	41160 X	-0-	-0-	-41160	-0-					Y	5	5	0			-0-
*10	42532 X	23964	-0-	-18568	-0-	462	1	21555	3	Y	1770	1650	0			120
						1947	9									
11	30780 X	15290	-0-	-15490	-0-	520	1	12904	3	Y	1696	1726	0			90
						1866	9									
*12	19697 X	19697	-0-	-0-	-0-	994	1	18703	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,704

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	98673 X	188	-0-	-98485	-0-	15	1	171	3	Y	2	16	0			9
						2	9									
02	89124 X	-0-	-0-	-89124	-0-					Y	-0-					9
03	98673 X	4418	-0-	-94255	-0-	103	1	4014	3	Y	274	264	0			19
						301	9									
04	95490 X	-0-	-0-	-95490	-0-					Y	9	10	0			18
05	98673 X	2498	-0-	-96175	-0-	54	1	2240	3	Y	182	187	0			13
						4	4	200	9							
06	95490 X	6452	-0-	-89038	-0-	87	1	6286	3	Y	61	65	1			9
						12	4	67	9							
07	98673 X	167	-0-	-98506	-0-	13	1	146	3	Y	7	15	0			1
						8	9									
08	98673 X	270	-0-	-98403	-0-	6	1	262	3	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
09	95490 X	6537	-0-	-88953	-0-	87	1	6286	3	Y	138	130	0			8
						12	4	152	9							
*10	98673 X	337	-0-	-98336	-0-	13	1	306	3	Y	16	24	0			-0-
						18	9									
11	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-					-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	0			1

TOTAL GAS PROD: 20,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

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
01	103540 X	361	-0-	-103179	-0-	28	1	288	3	Y	40	30	0			20
						1	4	44	9							
02	93520 X	221	-0-	-93299	-0-	21	1	183	3	Y	15	32	0			3
						17	9									
03	103540 X	14988	-0-	-88552	-0-	271	1	13195	3	Y	1380	1288	0			95
						4	4	1518	9							
04	100200 X	242	-0-	-99958	-0-	8	1	234	3	Y	-0-	8	0			87
05	103540 X	-0-	-0-	-103540	-0-					Y	47					134
06	100200 X	17205	-0-	-82995	-0-	216	1	16651	3	Y	279	387	1			26
						31	4	307	9							
07	103540 X	21697	-0-	-81843	-0-	518	1	20615	3	Y	512	503	0			35
						1	4	563	9							
08	33071 X	33071	-0-	-0-	-0-	697	1	31741	3	Y	559	563	0			31
						18	4	615	9							
09	17429 X	17429	-0-	-0-	-0-	216	1	16651	3	Y	483	486	0			28
						31	4	531	9							
*10	55090 X	55090	-0-	-0-	-0-	1182	1	49667	3	Y	3855	3813	0			70
						4241	9									
11	32070 X	7386	-0-	-24684	-0-	216	1	6894	3	Y	251	305	0			16
						276	9									
12	33077 X	19436	-0-	-13641	-0-	1196	1	18227	3	Y	12	91	0			42
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 187,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,433

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	T. A.	16204	-0-	16204	138331	515	1	12612	3	Y	2769	2769	0			208
						31	4	3046	9							
02	145339 X	7008	-0-	-138331	-0-	322	1	5187	3	Y	1363	1505	0			66
						1499	9									
03	54064 X	7820	-0-	-46244	-0-	360	1	7460	3	Y	-0-					66
04	52320 X	359	-0-	-51961	-0-	11	1	315	3	Y	30	33	0			63
						33	9									
05	54064 X	1056	-0-	-53008	-0-	24	1	1001	3	Y	26	83	0			6
						2	4	29	9							
06	52320 X	500	-0-	-51820	-0-	10	1	489	3	Y	-0-	6	0			-0-
						1	4									
07	54064 X	27155	-0-	-26909	-0-	503	1	26629	3	Y	21	20	0			1
						23	9									
08	22068 X	22068	-0-	-0-	-0-	412	1	21597	3	Y	54	52	0			3
						59	9									
09	1050 X	507	-0-	-543	-0-	10	1	489	3	Y	6	9	0			-0-
						1	4	7	9							
*10	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	176	1	5355	3	Y	455	415	0			40
						501	9									
11	26280 X	4539	-0-	-21741	-0-	133	1	3822	3	Y	531	543	0			28
						584	9									
12	27156 X	3344	-0-	-23812	-0-	164	1	3180	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,255

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
01	T. A.	2280	-0-	2280	117948	60	1	2084	3	Y	119	143	0			11
						5	4	131	9							
02	T. A.	66	-0-	66	118014	11	1	54	3	Y	1	7	0			5
						1	9									
03	T. A.	17869	-0-	17869	135883	223	1	16074	3	Y	1429	1336	0			98
						1572	9									
04	T. A.	24640	-0-	24640	160523	804	1	22662	3	Y	1026	954	0			170
						45	4	1129	9							
05	168232 X	7709	-0-	-160523	-0-	170	1	7024	3	Y	456	585	0			41
						13	4	502	9							
06	38970 X	8534	-0-	-30436	-0-	90	1	8330	3	Y	90	121	1			10
						15	4	99	9							
07	40269 X	6892	-0-	-33377	-0-	132	1	6543	3	Y	195	192	0			13
						2	4	215	9							
08	24304 X	1307	-0-	-22997	-0-	29	1	912	3	Y	332	327	0			18
						1	4	365	9							
09	23520 X	8680	-0-	-14840	-0-	90	1	8330	3	Y	223	228	0			13
						15	4	245	9							
*10	33347 X	33347	-0-	-0-	-0-	167	1	30589	3	Y	2353	2306	0			60
						3	5	2588	9							
11	8520 X	5698	-0-	-2822	-0-	194	1	5426	3	Y	65	119	0			6
						6	4	72	9							
12	6882 X	1118	-0-	-5764	-0-	102	1	998	3	Y	17	16	0			23
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 118,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,306

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
01	155858 X	437	-0-	-155421	-0-	3	1	423	3	Y	9	54	0			11
						1	4	10	9							
02	43904 X	145	-0-	-43759	-0-	1	1	71	3	Y	66	74	0			3
						73	9									
03	48608 X	-0-	-0-	-48608	-0-					Y	13	15	0			1
04	47040 X	-0-	-0-	-47040	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	48608 X	-0-	-0-	-48608	-0-					Y	-0-					-0-
06	47040 X	-0-	-0-	-47040	-0-					Y	-0-					-0-
07	48608 X	149	-0-	-48459	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 X	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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
01	T. A.	78766	-0-	78766	208281	1064	1	72742	3	Y	4348	4309	0			323
						177	4	4783	9							
02	T. A.	101835	-0-	101835	310116	1135	1	95042	3	Y	4675	4826	0			172
						515	4	5143	9							
03	T. A.	97702	-0-	97702	407818	2244	1	89850	3	Y	4905	4729	0			348
						212	4	5396	9							
04	T. A.	58414	-0-	58414	466232	1879	1	52962	3	Y	3148	3247	0			249
						110	4	3463	9							
05	553976 X	87744	-0-	-466232	-0-	1902	1	78484	3	Y	6555	6532	0			272
						147	4	7211	9							
06	125040 X	71812	-0-	-53228	-0-	1294	1	67337	3	Y	2778	2918	1			132
						125	4	3056	9							
07	129208 X	40520	-0-	-88688	-0-	807	1	36770	3	Y	2584	2540	0			176
						101	4	2842	9							
08	129208 X	259	-0-	-128949	-0-	8	1	243	3	Y	6	173	0			9
						1	4	7	9							
09	125040 X	68756	-0-	-56284	-0-	1294	1	67337	3	Y	-0-	1	0			8
						125	4									
*10	129208 X	41093	-0-	-88115	-0-	1068	1	36702	3	Y	2951	2839	0			120
						77	4	3246	9							
11	71820 X	45976	-0-	-25844	-0-	1015	1	42009	3	Y	2595	2581	0			134
						97	4	2855	9							
*12	46098 X	46098	-0-	-0-	-0-	770	1	42041	3	Y	2977	2989	0			52
						13	4	3275	9							

TOTAL GAS PROD: 738,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,522

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	T. A.	109577	-0-	109577	269833	1481	1	103587	3	Y	3870	3834	0			287
						252	4	4257	9							
02	416784 X	146951	-0-	-269833	-0-	1683	1	139672	3	Y	4366	4458	0			195
						793	4	4803	9							
03	178126 X	138755	-0-	-39371	-0-	3259	1	130524	3	Y	4239	4130	0			304
						309	4	4663	9							
04	172380 X	80601	-0-	-91779	-0-	2640	1	74435	3	Y	3065	2959	0			410
						154	4	3372	9							
05	178126 X	120496	-0-	-57630	-0-	2613	1	107833	3	Y	8953	8974	0			389
						202	4	9848	9							
06	172380 X	111638	-0-	-60742	-0-	2006	1	103860	3	Y	5073	5237	1			225
						192	4	5580	9							
07	178126 X	102095	-0-	-76031	-0-	2038	1	92812	3	Y	6355	6154	0			426
						254	4	6991	9							
08	138756 X	657	-0-	-138099	-0-	19	1	616	3	Y	18	422	0			22
						2	4	20	9							
09	116550 X	106058	-0-	-10492	-0-	2006	1	103860	3	Y	-0-	2	0			20
						192	4									
*10	120435 X	34657	-0-	-85778	-0-	901	1	30948	3	Y	2493	2393	0			120
						66	4	2742	9							
11	111630 X	38376	-0-	-73254	-0-	862	1	35713	3	Y	1566	1602	0			84
						78	4	1723	9							
12	102083 X	52371	-0-	-49712	-0-	904	1	49159	3	Y	2086	2082	0			37
						14	4	2295	9							

TOTAL GAS PROD: 1,042,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,084

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
01	T. A.	80290	-0-	80290	249749	1242	1	75370	3	Y	3176	3123	0			233
						184	4	3494	9							
02	347247 X	97498	-0-	-249749	-0-	1117	1	92493	3	Y	3062	3157	0			138
						520	4	3368	9							
03	136431 X	92633	-0-	-43798	-0-	2175	1	86932	3	Y	3017	2939	0			216
						207	4	3319	9							
04	132030 X	59395	-0-	-72635	-0-	1934	1	54523	3	Y	2568	2306	0			478
						113	4	2825	9							
05	136431 X	66986	-0-	-69445	-0-	1455	1	60059	3	Y	4872	4999	0			351
						113	4	5359	9							
06	132030 X	64514	-0-	-67516	-0-	1116	1	57781	3	Y	5009	5137	1			223
						107	4	5510	9							
07	136431 X	59250	-0-	-77181	-0-	1128	1	51392	3	Y	5990	5811	0			402
						141	4	6589	9							
08	61380 X	55169	-0-	-6211	-0-	1440	1	47786	3	Y	5278	5383	0			297
						137	4	5806	9							
09	64830 X	64600	-0-	-230	-0-	1116	1	57781	3	Y	5087	5087	0			297
						107	4	5596	9							
*10	66991 X	31449	-0-	-35542	-0-	818	1	28354	3	Y	2015	2192	0			120
						60	4	2217	9							
11	64500 X	32216	-0-	-32284	-0-	695	1	30227	3	Y	1118	1176	0			62
						64	4	1230	9							
12	59241 X	46578	-0-	-12663	-0-	817	1	44174	3	Y	1433	1428	0			25
						12	4	1576	9							

TOTAL GAS PROD: 750,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,625

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
01	156641	X	1095	-0-	-155546	-0-	8	1	884	3	Y	183	186	0			14
							2	4	201	9							
02	48468	X	2488	-0-	-45980	-0-	6	1	2142	3	Y	309	310	0			13
							340	9									
03	53661	X	3310	-0-	-50351	-0-	4	1	2957	3	Y	317	307	0			23
							349	9									
04	51930	X	347	-0-	-51583	-0-	11	1	323	3	Y	12	19	0			16
							13	9									
05	53661	X	6666	-0-	-46995	-0-	144	1	5946	3	Y	514	495	0			35
							11	4	565	9							
06	51930	X	12721	-0-	-39209	-0-	13	1	11722	3	Y	876	864	0			47
							22	4	964	9							
07	53661	X	13367	-0-	-40294	-0-	29	1	13321	3	Y	15	61	0			1
							17	9									
08	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	19	1	11307	3	Y	31	30	0			2
							34	9									
09	12720	X	11759	-0-	-961	-0-	13	1	11722	3	Y	2	3	0			1
							22	4	2	9							
*10	13144	X	3584	-0-	-9560	-0-	3	1	3288	3	Y	266	247	0			20
							293	9									
*11	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	71	1	13673	3	Y	999	969	0			50
							1099	9									
*12	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	291	1	15865	3	Y	5	5	0			-0-
							4	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 97,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,529

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
01	0	W	3982	-0-	3982	320631	698	1	3145	3	Y	119	231	0			17
							8	4	131	9							
02	0	W	1543	-0-	1543	322174	635	1	789	3	Y	107	119	0			5
							1	4	118	9							
03	0	W	25398	-0-	25398	347572	633	1	23549	3	Y	1100	1029	0			76
							6	4	1210	9							
04	0	W	36728	-0-	36728	384300	1170	1	32977	3	Y	2284	1801	0			559
							69	4	2512	9							
05	0	W	32965	-0-	32965	417265	724	1	29874	3	Y	2102	2487	0			174
							55	4	2312	9							
06	0	W	35618	-0-	35618	452883	501	1	34152	3	Y	820	953	0			41
							63	4	902	9							
07	0	W	24767	-0-	24767	477650	510	1	23428	3	Y	754	743	0			52
							829	9									
08	0	W	10822	-0-	10822	488472	209	1	10320	3	Y	264	300	0			16
							3	4	290	9							
09	0	W	34878	-0-	34878	523350	501	1	34152	3	Y	147	154	0			9
							63	4	162	9							
*10	0	W	1882	-0-	1882	525232	26	1	1722	3	Y	122	131	0			-0-
							134	9									
11	0	W	72	-0-	72	525304	3	1	63	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	0	W	22	-0-	22	525326	1	1	21	3	Y	-0-	2	0			1

TOTAL GAS PROD: 208,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,824

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	108276 X	86682	-0-	-21594	-0-	983	1	82563	3	Y	2428	2521	0			111
						465	4	2671	9							
03	119877 X	83342	-0-	-36535	-0-	1962	1	78412	3	Y	2529	2459	0			181
						186	4	2782	9							
04	116010 X	52924	-0-	-63086	-0-	1741	1	49085	3	Y	1815	1872	0			124
						101	4	1997	9							
05	119877 X	40864	-0-	-79013	-0-	884	1	36473	3	Y	3125	3036	0			213
						69	4	3438	9							
06	116010 X	33570	-0-	-82440	-0-	607	1	31599	3	Y	1187	1333	1			67
						58	4	1306	9							
07	119877 X	18711	-0-	-101166	-0-	380	1	17319	3	Y	877	883	0			61
						47	4	965	9							
08	54901 X	16477	-0-	-38424	-0-	452	1	14380	3	Y	1457	1439	0			79
						42	4	1603	9							
09	53130 X	33943	-0-	-19187	-0-	607	1	31599	3	Y	1526	1516	0			89
						58	4	1679	9							
*10	34689 X	12972	-0-	-21717	-0-	339	1	11609	3	Y	909	898	0			100
						24	4	1000	9							
11	33570 X	11820	-0-	-21750	-0-	265	1	11310	3	Y	197	283	0			14
						28	4	217	9							
12	18724 X	15077	-0-	-3647	-0-	255	1	13973	3	Y	768	768	0			13
						5	4	845	9							

TOTAL GAS PROD: 406,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,818

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

01	T. A.	97888	-0-	97888	202736	1424	1	88457	3	Y	7083	6920	0			518
						216	4	7791	9							
02	T. A.	105956	-0-	105956	308692	1187	1	97556	3	Y	6059	6397	0			180
						548	4	6665	9							
03	T. A.	100646	-0-	100646	409338	2281	1	91150	3	Y	6366	6157	0			389
						212	4	7003	9							
04	T. A.	64410	-0-	64410	473748	2026	1	57117	3	Y	4681	4674	0			396
						118	4	5149	9							
05	T. A.	69180	-0-	69180	542928	1501	1	61931	3	Y	5120	5154	0			362
						116	4	5632	9							
06	572143 X	29215	-0-	-542928	-0-	507	1	26274	3	Y	2168	2427	1			103
						49	4	2385	9							
07	107384 X	26788	-0-	-80596	-0-	513	1	23369	3	Y	2584	2513	0			174
						64	4	2842	9							
08	107384 X	24957	-0-	-82427	-0-	655	1	21729	3	Y	2283	2328	0			129
						62	4	2511	9							
09	103920 X	29250	-0-	-74670	-0-	507	1	26274	3	Y	2200	2200	0			129
						49	4	2420	9							
*10	107384 X	34528	-0-	-72856	-0-	893	1	30948	3	Y	2384	2393	0			120
						65	4	2622	9							
*11	30576 X	30576	-0-	-0-	-0-	666	1	27056	3	Y	2538	2526	0			132
						62	4	2792	9							
*12	37916 X	37916	-0-	-0-	-0-	631	1	34057	3	Y	2927	2939	0			51
						8	4	3220	9							

TOTAL GAS PROD: 651,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,393

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	117614 X	4501	-0-	-113113	-0-	793	1	3569	3	Y	118	221	0			17
						9	4	130	9							
02	106232 X	1729	-0-	-104503	-0-	721	1	896	3	Y	101	113	0			5
						1	4	111	9							
03	117614 X	30412	-0-	-87202	-0-	718	1	26730	3	Y	2688	2508	0			185
						7	4	2957	9							
04	113820 X	56352	-0-	-57468	-0-	1833	1	51669	3	Y	2488	2144	0			529
						113	4	2737	9							
05	117614 X	47930	-0-	-69684	-0-	1048	1	43255	3	Y	3224	3600	0			153
						81	4	3546	9							
06	113820 X	52078	-0-	-61742	-0-	853	1	50032	3	Y	1000	1105	1			48
						93	4	1100	9							
07	117614 X	42041	-0-	-75573	-0-	860	1	40232	3	Y	861	850	0			59
						2	4	947	9							
08	59617 X	59617	-0-	-0-	-0-	1254	1	57415	3	Y	832	844	0			47
						33	4	915	9							
09	56340 X	51673	-0-	-4667	-0-	853	1	50032	3	Y	632	641	0			38
						93	4	695	9							
*10	53692 X	30922	-0-	-22770	-0-	751	1	27792	3	Y	2163	2141	0			60
						2379	9									
11	57810 X	19694	-0-	-38116	-0-	672	1	17816	3	Y	1096	1098	0			58
						1206	9									
12	59613 X	13138	-0-	-46475	-0-	890	1	12240	3	Y	7	61	0			29
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 410,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,210

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
01	T. A.	13269	-0-	13269	142489	471	1	10996	3	Y	1614	1626	0			122
						27	4	1775	9							
02	143535 X	1046	-0-	-142489	-0-	110	1	863	3	Y	66	180	0			8
						73	9									
03	54188 X	11287	-0-	-42901	-0-	485	1	9976	3	Y	751	707	0			52
						826	9									
04	52440 X	14185	-0-	-38255	-0-	441	1	12422	3	Y	1179	1008	0			223
						25	4	1297	9							
05	54188 X	17482	-0-	-36706	-0-	382	1	15770	3	Y	1182	1312	0			93
						30	4	1300	9							
06	52440 X	21876	-0-	-30564	-0-	581	1	19752	3	Y	1369	1399	1			63
						37	4	1506	9							
07	54188 X	43125	-0-	-11063	-0-	797	1	42318	3	Y	9	69	0			3
						10	9									
08	35820 X	35820	-0-	-0-	-0-	702	1	35023	3	Y	86	84	0			5
						95	9									
09	21840 X	20388	-0-	-1452	-0-	581	1	19752	3	Y	16	20	0			1
						37	4	18	9							
*10	30146 X	30146	-0-	-0-	-0-	620	1	27108	3	Y	2198	2079	0			120
						2418	9									
11	41790 X	19065	-0-	-22725	-0-	588	1	16798	3	Y	1526	1564	0			82
						1679	9									
12	43183 X	4777	-0-	-38406	-0-	241	1	4536	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 232,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,996

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	T. A.	113016	-0-	113016	235351	1636	1	102506	3	Y	7840	7559	0			566
						250	4	8624	9							
02	T. A.	124417	-0-	124417	359768	1400	1	115106	3	Y	6604	6986	0			184
						647	4	7264	9							
03	T. A.	118213	-0-	118213	477981	2691	1	107547	3	Y	7023	6755	0			452
						250	4	7725	9							
04	T. A.	75587	-0-	75587	553568	2395	1	67511	3	Y	5038	5110	0			380
						139	4	5542	9							
05	T. A.	77245	-0-	77245	630813	1674	1	69091	3	Y	5774	5750	0			404
						129	4	6351	9							
06	672398 X	41585	-0-	-630813	-0-	749	1	38736	3	Y	1844	2155	1			93
						72	4	2028	9							
07	101525 X	40092	-0-	-61433	-0-	802	1	36547	3	Y	2403	2334	0			162
						100	4	2643	9							
08	101525 X	37436	-0-	-64089	-0-	1024	1	33981	3	Y	2121	2163	0			120
						98	4	2333	9							
09	98250 X	41805	-0-	-56445	-0-	749	1	38736	3	Y	2044	2044	0			120
						72	4	2248	9							
*10	101525 X	32561	-0-	-68964	-0-	845	1	29174	3	Y	2256	2256	0			120
						60	4	2482	9							
11	41580 X	31907	-0-	-9673	-0-	695	1	29012	3	Y	1951	1969	0			102
						54	4	2146	9							
*12	40265 X	40265	-0-	-0-	-0-	684	1	36894	3	Y	2434	2441	0			43
						9	4	2677	9							

TOTAL GAS PROD: 774,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,332

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
01	T. A.	98276	-0-	98276	195844	1444	1	89881	3	Y	6120	5967	0			446
						219	4	6732	9							
02	T. A.	104557	-0-	104557	300401	1183	1	97257	3	Y	5064	5353	0			157
						547	4	5570	9							
03	T. A.	99308	-0-	99308	399709	2274	1	90870	3	Y	5411	5186	0			382
						212	4	5952	9							
04	T. A.	63089	-0-	63089	462798	2022	1	57013	3	Y	3578	3921	0			39
						118	4	3936	9							
05	T. A.	22927	-0-	22927	485725	495	1	20435	3	Y	1781	1701	0			119
						38	4	1959	9							
06	506996 X	21271	-0-	-485725	-0-	395	1	20424	3	Y	376	466	1			29
						38	4	414	9							
07	101525 X	23732	-0-	-77793	-0-	471	1	21484	3	Y	1562	1488	0			103
						59	4	1718	9							
08	101525 X	22132	-0-	-79393	-0-	602	1	19976	3	Y	1361	1387	0			77
						57	4	1497	9							
09	98250 X	22298	-0-	-75952	-0-	395	1	20424	3	Y	1310	1311	0			76
						38	4	1441	9							
*10	101525 X	10773	-0-	-90752	-0-	278	1	9649	3	Y	750	746	0			80
						21	4	825	9							
11	22890 X	12173	-0-	-10717	-0-	248	1	10854	3	Y	954	982	0			52
						22	4	1049	9							
12	23746 X	23346	-0-	-400	-0-	378	1	20341	3	Y	2384	2369	0			42
						4	4	2622	9							

TOTAL GAS PROD: 523,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,651

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	0	W	18474	-0-	18474	132346	569	1	14309	3	Y	3237	3214	0			240
							35	4	3561	9							
02	139198	X	6852	-0-	-132346	-0-	316	1	5085	3	Y	1319	1494	0			65
							1451	9									
03	52297	X	16418	-0-	-35879	-0-	500	1	13161	3	Y	2506	2395	0			176
							2757	9									
04	50610	X	26973	-0-	-23637	-0-	814	1	22955	3	Y	2869	2456	0			589
							48	4	3156	9							
05	52297	X	31536	-0-	-20761	-0-	694	1	28632	3	Y	1961	2383	0			167
							53	4	2157	9							
06	50610	X	27805	-0-	-22805	-0-	720	1	24257	3	Y	2530	2586	1			111
							45	4	2783	9							
07	53701	X	53701	-0-	-0-	-0-	935	1	52755	3	Y	10	118	0			3
							11	9									
08	52297	X	47530	-0-	-4767	-0-	930	1	46490	3	Y	100	98	0			5
							110	9									
09	30510	X	25042	-0-	-5468	-0-	720	1	24257	3	Y	18	22	0			1
							45	4	20	9							
*10	33761	X	33761	-0-	-0-	-0-	649	1	30418	3	Y	2449	2330	0			120
							2694	9									
11	50610	X	18713	-0-	-31897	-0-	584	1	16275	3	Y	1685	1715	0			90
							1854	9									
12	52297	X	11136	-0-	-41161	-0-	540	1	10595	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 317,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,684

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
01	T. A.		16040	-0-	16040	157485	509	1	11985	3	Y	3197	3181	0			238
							29	4	3517	9							
02	167476	X	9991	-0-	-157485	-0-	855	1	6848	3	Y	2080	2220	0			98
							2288	9									
03	56885	X	16127	-0-	-40758	-0-	566	1	11072	3	Y	4081	3893	0			286
							4489	9									
04	55050	X	31796	-0-	-23254	-0-	972	1	27396	3	Y	3064	3013	0			337
							58	4	3370	9							
05	56885	X	13483	-0-	-43402	-0-	299	1	12325	3	Y	760	1025	0			72
							23	4	836	9							
06	55050	X	11268	-0-	-43782	-0-	283	1	9618	3	Y	1226	1240	1			58
							18	4	1349	9							
07	56885	X	22736	-0-	-34149	-0-	361	1	22375	3	Y	-0-	58	0			-0-
08	56885	X	24092	-0-	-32793	-0-	466	1	23565	3	Y	55	52	0			3
							61	9									
09	13050	X	9932	-0-	-3118	-0-	283	1	9618	3	Y	12	14	0			1
							18	4	13	9							
*10	34149	X	34149	-0-	-0-	-0-	738	1	30687	3	Y	2476	2357	0			120
							2724	9									
11	23310	X	22946	-0-	-364	-0-	672	1	20341	3	Y	1757	1785	0			92
							1933	9									
12	24087	X	13941	-0-	-10146	-0-	678	1	13263	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 226,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,708

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	19052	-0-	19052	19052	484	1	16060	3	Y	2277	2121	0			156
							3	4	2505	9							
04	0	W	3844	-0-	3844	22896	123	1	3454	3	Y	236	260	0			132
							7	4	260	9							
05	0	W	5356	-0-	5356	28252	119	1	4895	3	Y	303	407	0			28
							9	4	333	9							
06	0	W	4937	-0-	4937	33189	267	1	4626	3	Y	32	49	1			11
							9	4	35	9							
07	53196	X	5139	-0-	-48057	-0-	618	1	4380	3	Y	125	127	0			9
							3	4	138	9							
08	53196	X	9281	-0-	-43915	-0-	558	1	8484	3	Y	215	212	0			12
							2	4	237	9							
09	51480	X	5071	-0-	-46409	-0-	267	1	4626	3	Y	154	157	0			9
							9	4	169	9							
*10	53196	X	4934	-0-	-48262	-0-	213	1	4302	3	Y	379	338	0			50
							2	4	417	9							
11	51480	X	1745	-0-	-49735	-0-	249	1	1329	3	Y	152	192	0			10
							167	9									
12	53196	X	870	-0-	-52326	-0-	254	1	601	3	Y	13	75	0			1
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 60,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,886

PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

01	T. A.		24359	-0-	24359	72451	734	1	18751	3	Y	4389	4358	0			326
							46	4	4828	9							
02	93218	X	20767	-0-	-72451	-0-	560	1	15490	3	Y	4288	4449	0			165
							4717	9									
03	59365	X	29544	-0-	-29821	-0-	597	1	24397	3	Y	4136	4006	0			295
							4550	9									
04	57450	X	23326	-0-	-34124	-0-	712	1	20067	3	Y	2278	2242	0			331
							41	4	2506	9							
05	59365	X	21190	-0-	-38175	-0-	465	1	19174	3	Y	1377	1596	0			112
							36	4	1515	9							
06	57450	X	20809	-0-	-36641	-0-	521	1	17958	3	Y	2088	2108	1			92
							33	4	2297	9							
07	59365	X	40379	-0-	-18986	-0-	729	1	39642	3	Y	7	96	0			3
							8	9									
08	59365	X	18351	-0-	-41014	-0-	629	1	17674	3	Y	44	44	0			3
							48	9									
09	23340	X	18520	-0-	-4820	-0-	521	1	17958	3	Y	7	9	0			1
							33	4	8	9							
*10	21452	X	13154	-0-	-8298	-0-	456	1	11616	3	Y	984	905	0			80
							1082	9									
11	39120	X	18049	-0-	-21071	-0-	475	1	15572	3	Y	1820	1806	0			94
							2002	9									
12	40424	X	7888	-0-	-32536	-0-	452	1	7436	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 256,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,418

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	T. A.	125469	-0-	125469	327102	1963	1	118132	3	Y	4624	4518	0			338
						288	4	5086	9							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	327102					Y	-0-					338
03	T. A.	122621	-0-	122621	449723	2885	1	115313	3	Y	3769	3826	0			281
						277	4	4146	9							
04	T. A.	77045	-0-	77045	526768	2527	1	71231	3	Y	2854	2792	0			343
						148	4	3139	9							
05	596788 X	70020	-0-	-526768	-0-	1522	1	62817	3	Y	5057	5228	0			172
						118	4	5563	9							
06	145620 X	64765	-0-	-80855	-0-	1148	1	59459	3	Y	3680	3688	1			164
						110	4	4048	9							
07	150474 X	58919	-0-	-91555	-0-	1161	1	52885	3	Y	4298	4173	0			289
						145	4	4728	9							
08	150474 X	48626	-0-	-101848	-0-	1370	1	43606	3	Y	3202	3298	0			193
						128	4	3522	9							
09	67770 X	64404	-0-	-3366	-0-	1148	1	59459	3	Y	3352	3367	0			178
						110	4	3687	9							
*10	70029 X	23402	-0-	-46627	-0-	609	1	21024	3	Y	1568	1626	0			120
						44	4	1725	9							
11	64950 X	24573	-0-	-40377	-0-	537	1	22734	3	Y	1139	1197	0			62
						49	4	1253	9							
12	58931 X	24981	-0-	-33950	-0-	424	1	23120	3	Y	1300	1306	0			23
						7	4	1430	9							

TOTAL GAS PROD: 704,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,843

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
01	T. A.	88038	-0-	88038	179837	1288	1	79629	3	Y	6297	6104	0			457
						194	4	6927	9							
02	T. A.	95588	-0-	95588	275425	1071	1	88168	3	Y	5322	5626	0			153
						495	4	5854	9							
03	T. A.	88150	-0-	88150	363575	1998	1	79901	3	Y	5516	5280	0			389
						183	4	6068	9							
04	T. A.	58005	-0-	58005	421580	1829	1	51571	3	Y	4090	4101	0			378
						106	4	4499	9							
05	T. A.	46255	-0-	46255	467835	1006	1	41519	3	Y	3320	3456	0			242
						78	4	3652	9							
06	510276 X	42441	-0-	-467835	-0-	718	1	37258	3	Y	3996	4059	1			179
						69	4	4396	9							
07	89714 X	30161	-0-	-59553	-0-	579	1	26394	3	Y	2833	2817	0			195
						72	4	3116	9							
08	89714 X	28075	-0-	-61639	-0-	741	1	24562	3	Y	2455	2511	0			139
						71	4	2701	9							
09	86820 X	40341	-0-	-46479	-0-	717	1	37258	3	Y	2088	2105	0			122
						69	4	2297	9							
*10	89714 X	21496	-0-	-68218	-0-	557	1	19262	3	Y	1487	1489	0			120
						41	4	1636	9							
11	86820 X	22022	-0-	-64798	-0-	462	1	19725	3	Y	1630	1664	0			86
						42	4	1793	9							
12	89714 X	32658	-0-	-57056	-0-	531	1	28740	3	Y	3072	3064	0			54
						7	4	3379	9							

TOTAL GAS PROD: 593,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	17430	-0-	17430	17430	435	1	14555	3	Y	2215	2067	0			148
							3	4	2437	9							
04	0	W	9408	-0-	9408	26838	294	1	8295	3	Y	729	796	0			81
							17	4	802	9							
05	0	W	15064	-0-	15064	41902	330	1	13626	3	Y	984	986	0			79
							26	4	1082	9							
06	0	W	4054	-0-	4054	45956	110	1	3898	3	Y	35	102	1			12
							7	4	39	9							
07	0	W	2636	-0-	2636	48592	181	1	2361	3	Y	84	90	0			6
							2	4	92	9							
08	0	W	10126	-0-	10126	58718	425	1	9276	3	Y	382	368	0			20
							5	4	420	9							
09	0	W	4321	-0-	4321	63039	110	1	3898	3	Y	278	282	0			16
							7	4	306	9							
*10	0	W	7077	-0-	7077	70116	353	1	6149	3	Y	521	487	0			50
							2	4	573	9							
11	0	W	2799	-0-	2799	72915	377	1	2214	3	Y	188	226	0			12
							1	4	207	9							
12	0	W	2180	-0-	2180	75095	598	1	1565	3	Y	16	55	0			2
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 75,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,432

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
01	T. A.		27471	-0-	27471	83623	838	1	21393	3	Y	4716	4846	0			194
							52	4	5188	9							
02	107365	X	23742	-0-	-83623	-0-	639	1	17673	3	Y	4936	4944	0			186
							5430	9									
03	66092	X	34470	-0-	-31622	-0-	681	1	27835	3	Y	5413	5215	0			384
							5954	9									
04	63960	X	35030	-0-	-28930	-0-	1073	1	30261	3	Y	3303	3289	0			398
							63	4	3633	9							
05	66092	X	29060	-0-	-37032	-0-	636	1	26242	3	Y	1939	2184	0			153
							49	4	2133	9							
06	63960	X	26454	-0-	-37506	-0-	653	1	22902	3	Y	2597	2638	0			112
							42	4	2857	9							
07	66092	X	38525	-0-	-27567	-0-	695	1	37824	3	Y	5	115	0			2
							6	9									
08	66092	X	16928	-0-	-49164	-0-	545	1	16338	3	Y	41	41	0			2
							45	9									
09	28140	X	23606	-0-	-4534	-0-	652	1	22902	3	Y	9	10	0			1
							42	4	10	9							
*10	29078	X	19169	-0-	-9909	-0-	481	1	17106	3	Y	1438	1319	0			120
							1582	9									
11	37320	X	19329	-0-	-17991	-0-	610	1	17268	3	Y	1319	1367	0			72
							1451	9									
12	38564	X	11570	-0-	-26994	-0-	671	1	10899	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 305,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,716

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	T. A.	27092	-0-	27092	65569	1138	1	21516	3	Y	3987	3877	0			290
						52	4	4386	9							
02	T. A.	18349	-0-	18349	83918	958	1	14083	3	Y	3007	3159	0			138
						3308	9									
03	T. A.	25468	-0-	25468	109386	493	1	21528	3	Y	3134	3048	0			224
						3447	9									
04	T. A.	16490	-0-	16490	125876	507	1	14291	3	Y	1512	1376	0			360
						29	4	1663	9							
05	148011 X	22135	-0-	-125876	-0-	486	1	20043	3	Y	1425	1668	0			117
						38	4	1568	9							
06	67230 X	1288	-0-	-65942	-0-	66	1	1220	3	Y	-0-	117	1			-0-
						2	4									
07	69471 X	550	-0-	-68921	-0-	38	1	512	3	Y	-0-					-0-
08	69471 X	12608	-0-	-56863	-0-	218	1	12359	3	Y	28	27	0			1
						31	9									
09	67230 X	1290	-0-	-65940	-0-	67	1	1220	3	Y	1	2	0			-0-
						2	4	1	9							
*10	69471 X	2957	-0-	-66514	-0-	135	1	2578	3	Y	222	204	0			18
						244	9									
11	67230 X	16825	-0-	-50405	-0-	429	1	15195	3	Y	1092	1056	0			54
						1201	9									
12	12617 X	2243	-0-	-10374	-0-	126	1	2117	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 147,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,408

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
01	T. A.	5350	-0-	5350	5350	158	1	3731	3	Y	1320	1227	0			93
						9	4	1452	9							
02	T. A.	29281	-0-	29281	34631	539	1	21964	3	Y	6162	6051	0			204
						6778	9									
03	T. A.	36331	-0-	36331	70962	616	1	31054	3	Y	4237	4137	0			304
						4661	9									
04	T. A.	43075	-0-	43075	114037	1349	1	38027	3	Y	3285	2943	0			646
						85	4	3614	9							
05	144682 X	30645	-0-	-114037	-0-	677	1	27934	3	Y	1802	2325	0			123
						52	4	1982	9							
06	68580 X	43040	-0-	-25540	-0-	849	1	37897	3	Y	3840	3800	0			163
						70	4	4224	9							
07	70866 X	68667	-0-	-2199	-0-	848	1	67800	3	Y	17	175	0			5
						19	9									
08	70866 X	49669	-0-	-21197	-0-	777	1	48770	3	Y	111	110	0			6
						122	9									
09	38829 X	38829	-0-	-0-	-0-	849	1	37897	3	Y	12	17	0			1
						70	4	13	9							
*10	40272 X	40272	-0-	-0-	-0-	846	1	36236	3	Y	2900	2781	0			120
						3190	9									
11	66510 X	25265	-0-	-41245	-0-	885	1	22310	3	Y	1882	1904	0			98
						2070	9									
12	68727 X	21294	-0-	-47433	-0-	903	1	20391	3	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 431,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,568

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	T. A.	24248	-0-	24248	75002	720	1	18387	3	Y	4633	4520	0			338
						45	4	5096	9							
02	95607 X	20605	-0-	-75002	-0-	550	1	15190	3	Y	4423	4610	0			151
						4865	9									
03	54219 X	30104	-0-	-24115	-0-	585	1	23924	3	Y	5086	4878	0			359
						5595	9									
04	52470 X	16343	-0-	-36127	-0-	495	1	13960	3	Y	1691	1651	0			399
						28	4	1860	9							
05	54219 X	22687	-0-	-31532	-0-	498	1	20573	3	Y	1434	1712	0			121
						39	4	1577	9							
06	52470 X	19085	-0-	-33385	-0-	482	1	17035	3	Y	1396	1451	0			66
						32	4	1536	9							
07	54219 X	25154	-0-	-29065	-0-	455	1	24696	3	Y	3	67	0			2
						3	9									
08	54219 X	11932	-0-	-42287	-0-	370	1	11530	3	Y	29	29	0			2
						32	9									
09	21960 X	17553	-0-	-4407	-0-	482	1	17035	3	Y	4	6	0			-0-
						32	4	4	9							
*10	26538 X	26538	-0-	-0-	-0-	688	1	23706	3	Y	1949	1829	0			120
						2144	9									
*11	27142 X	27142	-0-	-0-	-0-	715	1	24589	3	Y	1671	1703	0			88
						1838	9									
12	25172 X	9605	-0-	-15567	-0-	583	1	9022	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,319

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
01	T. A.	125877	-0-	125877	328108	1971	1	118590	3	Y	4570	4465	0			334
						289	4	5027	9							
02	T. A.	130145	-0-	130145	458253	1507	1	123896	3	Y	3678	3834	0			178
						696	4	4046	9							
03	T. A.	123215	-0-	123215	581468	2896	1	115760	3	Y	3890	3789	0			279
						280	4	4279	9							
04	T. A.	77750	-0-	77750	659218	2552	1	71950	3	Y	2817	2781	0			315
						149	4	3099	9							
05	714694 X	55476	-0-	-659218	-0-	1203	1	49661	3	Y	4108	4133	0			290
						93	4	4519	9							
06	142470 X	51573	-0-	-90897	-0-	908	1	47006	3	Y	3247	3387	0			150
						87	4	3572	9							
07	147219 X	47183	-0-	-100036	-0-	918	1	41809	3	Y	3947	3832	0			265
						114	4	4342	9							
08	147219 X	44207	-0-	-103012	-0-	1171	1	38875	3	Y	3681	3750	0			196
						112	4	4049	9							
09	142470 X	51628	-0-	-90842	-0-	908	1	47006	3	Y	3297	3300	0			193
						87	4	3627	9							
*10	147219 X	19381	-0-	-127838	-0-	502	1	17440	3	Y	1275	1348	0			120
						36	4	1403	9							
11	45540 X	21574	-0-	-23966	-0-	494	1	20216	3	Y	744	822	0			42
						46	4	818	9							
12	47058 X	21676	-0-	-25382	-0-	367	1	19786	3	Y	1380	1373	0			24
						5	4	1518	9							

TOTAL GAS PROD: 769,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,634

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	T. A.	38372	-0-	38372	90753	1520	1	28882	3	Y	7182	7063	0			321
						70	4	7900	9							
02	T. A.	25604	-0-	25604	116357	1012	1	18687	3	Y	5368	5507	0			182
						5905	9									
03	T. A.	49093	-0-	49093	165450	939	1	40161	3	Y	7266	7131	0			317
						7993	9									
04	T. A.	36320	-0-	36320	201770	1114	1	31409	3	Y	3392	3417	0			292
						66	4	3731	9							
05	T. A.	14432	-0-	14432	216202	318	1	13124	3	Y	877	1092	0			77
						25	4	965	9							
06	T. A.	15611	-0-	15611	231813	757	1	12137	3	Y	2450	2414	0			113
						22	4	2695	9							
07	T. A.	40859	-0-	40859	272672	2422	1	38433	3	Y	4	114	0			3
						4	9									
08	T. A.	26136	-0-	26136	298808	834	1	25232	3	Y	64	64	0			3
						70	9									
09	T. A.	12919	-0-	12919	311727	757	1	12137	3	Y	3	6	0			-0-
						22	4	3	9							
*10	T. A.	11240	-0-	11240	322967	553	1	9792	3	Y	814	776	0			38
						895	9									
11	T. A.	56642	-0-	56642	379609	1508	1	50466	3	Y	4244	4070	0			212
						4668	9									
12	T. A.	32919	-0-	32919	412528	1961	1	30959	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 360,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,664

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
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.	10256	-0-	10256	10256	329	1	9286	3	Y	565	472	0			256
						19	4	622	9							
05	T. A.	15792	-0-	15792	26048	346	1	14299	3	Y	1018	1190	0			84
						27	4	1120	9							
06	T. A.	12441	-0-	12441	38489	462	1	11838	3	Y	108	175	0			17
						22	4	119	9							
07	46655 X	7749	-0-	-38906	-0-	334	1	7061	3	Y	318	313	0			22
						4	4	350	9							
08	46655 X	8733	-0-	-37922	-0-	485	1	7716	3	Y	468	464	0			26
						17	4	515	9							
09	45150 X	12616	-0-	-32534	-0-	463	1	11838	3	Y	266	276	0			16
						22	4	293	9							
*10	46655 X	8275	-0-	-38380	-0-	403	1	7196	3	Y	614	570	0			60
						1	4	675	9							
*11	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	592	1	7773	3	Y	375	413	0			22
						8	4	413	9							
12	8773 X	3068	-0-	-5705	-0-	749	1	2307	3	Y	11	45	0			1
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 87,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,743

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	T. A.	28549	-0-	28549	89765	817	1	20872	3	Y	6190	6151	0			368
						51	4	6809	9							
02	114391 X	24626	-0-	-89765	-0-	624	1	17243	3	Y	6121	6264	0			225
						26	4	6733	9							
03	67394 X	35146	-0-	-32248	-0-	664	1	27157	3	Y	6659	6683	0			201
						7325	9									
04	65220 X	30095	-0-	-35125	-0-	882	1	24877	3	Y	3894	3551	0			544
						53	4	4283	9							
05	67394 X	31076	-0-	-36318	-0-	683	1	28178	3	Y	1966	2345	0			165
						52	4	2163	9							
06	65220 X	33213	-0-	-32007	-0-	760	1	26465	3	Y	5399	5347	0			217
						49	4	5939	9							
07	67394 X	45171	-0-	-22223	-0-	815	1	44338	3	Y	16	230	0			3
						18	9									
08	67394 X	26090	-0-	-41304	-0-	916	1	25108	3	Y	60	60	0			3
						66	9									
09	30030 X	27286	-0-	-2744	-0-	760	1	26465	3	Y	11	13	0			1
						49	4	12	9							
*10	31031 X	28032	-0-	-2999	-0-	861	1	24914	3	Y	2052	1933	0			120
						2257	9									
11	43740 X	28152	-0-	-15588	-0-	757	1	24733	3	Y	2420	2414	0			126
						2662	9									
12	45198 X	13697	-0-	-31501	-0-	851	1	12846	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 351,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,788

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
01	T. A.	122697	-0-	122697	334698	1922	1	115643	3	Y	4409	4307	0			323
						282	4	4850	9							
02	T. A.	126856	-0-	126856	461554	1470	1	120816	3	Y	3537	3698	0			162
						679	4	3891	9							
03	T. A.	120015	-0-	120015	581569	2824	1	112883	3	Y	3671	3570	0			263
						270	4	4038	9							
04	T. A.	74529	-0-	74529	656098	2449	1	69033	3	Y	2640	2639	0			264
						143	4	2904	9							
05	711394 X	55296	-0-	-656098	-0-	1198	1	49451	3	Y	4141	4116	0			289
						92	4	4555	9							
06	138360 X	50594	-0-	-87766	-0-	901	1	46678	3	Y	2663	2824	0			128
						86	4	2929	9							
07	142972 X	44262	-0-	-98710	-0-	871	1	39817	3	Y	3150	3066	0			212
						109	4	3465	9							
08	142972 X	30468	-0-	-112504	-0-	875	1	27014	3	Y	2271	2363	0			120
						81	4	2498	9							
09	53520 X	49073	-0-	-4447	-0-	901	1	46678	3	Y	1280	1322	0			78
						86	4	1408	9							
*10	55304 X	8280	-0-	-47024	-0-	223	1	7431	3	Y	557	575	0			60
						13	4	613	9							
*11	42720 X	6172	-0-	-36548	-0-	157	1	5708	3	Y	262	306	0			16
						19	4	288	9							
*12	44144 X	4602	-0-	-39542	-0-	74	1	4321	3	Y	187	190	0			3
						1	4	206	9							

TOTAL GAS PROD: 692,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,768

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	T. A.	79239	-0-	79239	165774	1144	1	71523	3	Y	5816	5694	0			426
						174	4	6398	9							
02	T. A.	86963	-0-	86963	252737	974	1	80036	3	Y	5003	5240	0			189
						450	4	5503	9							
03	T. A.	82602	-0-	82602	335339	1871	1	74780	3	Y	5252	5068	0			373
						174	4	5777	9							
04	T. A.	52611	-0-	52611	387950	1662	1	46861	3	Y	3628	3828	0			173
						97	4	3991	9							
05	T. A.	29630	-0-	29630	417580	643	1	26529	3	Y	2190	2208	0			155
						49	4	2409	9							
06	438589 X	21009	-0-	-417580	-0-	367	1	19047	3	Y	1418	1500	0			73
						35	4	1560	9							
07	87389 X	18669	-0-	-68720	-0-	358	1	16339	3	Y	1752	1707	0			118
						45	4	1927	9							
08	87389 X	17399	-0-	-69990	-0-	458	1	15192	3	Y	1550	1581	0			87
						44	4	1705	9							
09	84570 X	20968	-0-	-63602	-0-	367	1	19047	3	Y	1381	1387	0			81
						35	4	1519	9							
*10	29636 X	11596	-0-	-18040	-0-	300	1	10391	3	Y	803	804	0			80
						22	4	883	9							
11	18000 X	11622	-0-	-6378	-0-	250	1	10766	3	Y	531	581	0			30
						22	4	584	9							
12	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-	13	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 432,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,324

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
01	T. A.	4750	-0-	4750	4750	83	1	3440	3	Y	1108	1031	0			77
						8	4	1219	9							
02	T. A.	26757	-0-	26757	31507	516	1	20992	3	Y	4772	4674	0			175
						5249	9									
03	T. A.	31029	-0-	31029	62536	532	1	26810	3	Y	3352	3285	0			242
						3687	9									
04	T. A.	40123	-0-	40123	102659	1258	1	35456	3	Y	3033	2677	0			598
						73	4	3336	9							
05	140560 X	37901	-0-	-102659	-0-	832	1	34342	3	Y	2420	2858	0			160
						65	4	2662	9							
06	69540 X	32185	-0-	-37355	-0-	586	1	27646	3	Y	3547	3554	0			153
						51	4	3902	9							
07	71858 X	35197	-0-	-36661	-0-	437	1	34749	3	Y	10	131	0			32
						11	9									
08	71858 X	26894	-0-	-44964	-0-	445	1	26416	3	Y	30	59	0			3
						33	9									
09	36690 X	28568	-0-	-8122	-0-	606	1	27895	3	Y	14	16	0			1
						52	4	15	9							
*10	37913 X	26066	-0-	-11847	-0-	581	1	24331	3	Y	1049	950	0			100
						1154	9									
11	34080 X	23760	-0-	-10320	-0-	373	1	22100	3	Y	1170	1208	0			62
						1287	9									
12	35216 X	17669	-0-	-17547	-0-	749	1	16920	3	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 330,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,505

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
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.	11493	-0-	11493	11493	360	1	10148	3	Y	877	445	0			548
						20	4	965	9							
05	T. A.	33307	-0-	33307	44800	733	1	30256	3	Y	2056	2518	0			86
						56	4	2262	9							
06	T. A.	23003	-0-	23003	67803	894	1	21523	3	Y	496	549	0			33
						40	4	546	9							
07	91536 X	23733	-0-	-67803	-0-	1132	1	21350	3	Y	1125	1083	0			75
						13	4	1238	9							
08	57660 X	14130	-0-	-43530	-0-	768	1	11888	3	Y	1314	1316	0			73
						29	4	1445	9							
09	55800 X	23468	-0-	-32332	-0-	894	1	21523	3	Y	919	938	0			54
						40	4	1011	9							
*10	57660 X	9151	-0-	-48509	-0-	418	1	8026	3	Y	639	633	0			60
						4	4	703	9							
11	22680 X	10583	-0-	-12097	-0-	859	1	8691	3	Y	923	935	0			48
						18	4	1015	9							
12	23436 X	2842	-0-	-20594	-0-	699	1	2129	3	Y	13	66	0			1
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 151,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,362

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	5787	-0-	5787	5787	153	1	4294	3	Y	1218	1167	0			51
						1340	9									
03	T. A.	30990	-0-	30990	36777	622	1	26611	3	Y	3415	3228	0			238
						3757	9									
04	T. A.	33898	-0-	33898	70675	1073	1	30243	3	Y	2290	2128	0			400
						63	4	2519	9							
05	T. A.	14906	-0-	14906	85581	331	1	13652	3	Y	815	1136	0			79
						26	4	897	9							
06	T. A.	7772	-0-	7772	93353	270	1	6677	3	Y	739	775	0			43
						12	4	813	9							
07	T. A.	169	-0-	169	93522	8	1	161	3	Y	-0-	43	0			-0-
08	T. A.	44272	-0-	44272	137794	750	1	43423	3	Y	90	85	0			5
						99	9									
09	T. A.	6963	-0-	6963	144757	270	1	6677	3	Y	4	9	0			-0-
						12	4	4	9							
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	144757					Y	-0-					-0-
11	T. A.	19561	-0-	19561	164318	336	1	17886	3	Y	1217	1157	0			60
						1339	9									
12	T. A.	5386	-0-	5386	169704	256	1	5130	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 169,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,788

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	5783	-0-	5783	5783	166	1	4423	3	Y	1085	1039	0			46
						1194	9									
03	T. A.	25390	-0-	25390	31173	478	1	20459	3	Y	4048	3813	0			281
						4453	9									
04	T. A.	29009	-0-	29009	60182	895	1	25221	3	Y	2583	2598	0			266
						52	4	2841	9							
05	T. A.	28856	-0-	28856	89038	628	1	25933	3	Y	2043	2158	0			151
						48	4	2247	9							
06	T. A.	27308	-0-	27308	116346	1288	1	22667	3	Y	3010	3025	0			136
						42	4	3311	9							
07	T. A.	148	-0-	148	116494	7	1	140	3	Y	1	136	0			1
						1	9									
08	T. A.	48645	-0-	48645	165139	834	1	47716	3	Y	86	82	0			5
						95	9									
09	T. A.	24001	-0-	24001	189140	1289	1	22667	3	Y	3	8	0			-0-
						42	4	3	9							
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	189140					Y	-0-					-0-
11	T. A.	22310	-0-	22310	211450	345	1	20528	3	Y	1306	1242	0			64
						1437	9									
12	T. A.	4780	-0-	4780	216230	231	1	4548	3	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 216,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,165

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
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.	49085	-0-	49085	49085	1617	1	45589	3	Y	1623	1252	0			525
						94	4	1785	9							
05	T. A.	89410	-0-	89410	138495	1940	1	80054	3	Y	6605	6662	0			468
						150	4	7266	9							
06	T. A.	69942	-0-	69942	208437	1192	1	62297	3	Y	5762	5970	0			260
						115	4	6338	9							
07	229113 X	20676	-0-	-208437	-0-	425	1	19340	3	Y	780	973	0			67
						53	4	858	9							
08	64976 X	13385	-0-	-51591	-0-	368	1	12329	3	Y	593	626	0			34
						36	4	652	9							
09	63928 X	63928	-0-	-0-	-0-	1193	1	62297	3	Y	294	310	0			18
						115	4	323	9							
*10	64976 X	8750	-0-	-56226	-0-	227	1	7796	3	Y	645	603	0			60
						17	4	710	9							
11	20160 X	15164	-0-	-4996	-0-	340	1	14318	3	Y	431	467	0			24
						32	4	474	9							
*12	22223 X	22223	-0-	-0-	-0-	386	1	20934	3	Y	815	813	0			14
						5	4	897	9							

TOTAL GAS PROD: 352,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,548

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
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.	48942	-0-	48942	48942	1602	1	45164	3	Y	1894	1886	0			213
						93	4	2083	9							
05	T. A.	49628	-0-	49628	98570	1075	1	44358	3	Y	3738	3692	0			259
						83	4	4112	9							
06	T. A.	50179	-0-	50179	148749	850	1	44054	3	Y	4721	4778	0			202
						82	4	5193	9							
07	187461 X	38712	-0-	-148749	-0-	750	1	34148	3	Y	3383	3353	0			232
						93	4	3721	9							
08	72416 X	37191	-0-	-35225	-0-	903	1	29558	3	Y	6041	5944	0			329
						85	4	6645	9							
09	70080 X	50188	-0-	-19892	-0-	850	1	44054	3	Y	4729	4781	0			277
						82	4	5202	9							
*10	72416 X	29021	-0-	-43395	-0-	745	1	26150	3	Y	1884	2021	0			140
						54	4	2072	9							
11	70080 X	14365	-0-	-55715	-0-	268	1	10378	3	Y	3358	3326	0			172
						25	4	3694	9							
12	38595 X	21836	-0-	-16759	-0-	356	1	19740	3	Y	1578	1636	0			28
						3	4	1736	9							

TOTAL GAS PROD: 340,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,326

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	18685	-0-	18685	18685	585	1	16504	3	Y	1420	1323	0			309
						34	4	1562	9							
05	T. A.	123340	-0-	123340	142025	2666	1	110028	3	Y	9491	9157	0			643
						206	4	10440	9							
06	228757 X	86732	-0-	-142025	-0-	451	1	83588	3	Y	2307	2818	0			132
						155	4	2538	9							
07	116188 X	96722	-0-	-19466	-0-	579	1	90870	3	Y	4794	4608	0			318
						5273	9									
08	116188 X	85209	-0-	-30979	-0-	561	1	80770	3	Y	3522	3639	0			201
						4	4	3874	9							
09	112440 X	87447	-0-	-24993	-0-	451	1	83588	3	Y	2957	2983	0			175
						155	4	3253	9							
*10	116188 X	69332	-0-	-46856	-0-	501	1	63665	3	Y	4696	4811	0			60
						5166	9									
11	93360 X	49942	-0-	-43418	-0-	486	1	45342	3	Y	3740	3612	0			188
						4114	9									
12	96472 X	22199	-0-	-74273	-0-	491	1	21708	3	Y	-0-	21	0			2

TOTAL GAS PROD: 639,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,927

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	T. A.	4565	-0-	4565	4565	80	1	3305	3	Y	1065	991	0			74
						8	4	1172	9							
02	T. A.	26578	-0-	26578	31143	488	1	19890	3	Y	5636	5499	0			211
						6200	9									
03	T. A.	32038	-0-	32038	63181	525	1	26409	3	Y	4640	4519	0			332
						5104	9									
04	T. A.	42219	-0-	42219	105400	1293	1	36440	3	Y	4010	3671	0			671
						75	4	4411	9							
05	142341 X	36941	-0-	-105400	-0-	813	1	33564	3	Y	2274	2793	0			152
						63	4	2501	9							
06	64020 X	32194	-0-	-31826	-0-	586	1	27646	3	Y	3555	3554	0			153
						51	4	3911	9							
07	66154 X	49023	-0-	-17131	-0-	608	1	48404	3	Y	10	160	0			3
						11	9									
08	66154 X	38634	-0-	-27520	-0-	626	1	37913	3	Y	86	84	0			5
						95	9									
09	64020 X	28298	-0-	-35722	-0-	586	1	27646	3	Y	14	18	0			1
						51	4	15	9							
*10	66154 X	27540	-0-	-38614	-0-	508	1	24812	3	Y	2018	1899	0			120
						2220	9									
11	47490 X	24088	-0-	-23402	-0-	643	1	21891	3	Y	1413	1457	0			76
						1554	9									
*12	49073 X	7856	-0-	-41217	-0-	344	1	7513	3	Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 349,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,721

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
01	T. A.	62492	-0-	62492	82872	879	1	56701	3	Y	4340	4125	0			309
						138	4	4774	9							
02	T. A.	73026	-0-	73026	155898	808	1	66462	3	Y	4894	4991	0			212
						373	4	5383	9							
03	T. A.	68302	-0-	68302	224200	1554	1	62098	3	Y	4091	4008	0			295
						150	4	4500	9							
04	T. A.	40621	-0-	40621	264821	1293	1	36449	3	Y	2549	2647	0			197
						75	4	2804	9							
05	285344 X	20523	-0-	-264821	-0-	447	1	18450	3	Y	1446	1535	0			108
						35	4	1591	9							
06	45990 X	16649	-0-	-29341	-0-	281	1	14844	3	Y	1361	1399	0			69
						27	4	1497	9							
07	47523 X	8516	-0-	-39007	-0-	174	1	7899	3	Y	383	422	0			30
						22	4	421	9							
08	47523 X	9442	-0-	-38081	-0-	263	1	8694	3	Y	418	425	0			23
						25	4	460	9							
*09	45990 X	15525	-0-	-30465	-0-	281	1	14844	3	Y	339	342	0			20
						27	4	373	9							
*10	13688 X	13688	-0-	-0-	-0-	352	1	12187	3	Y	1022	942	0			100
						25	4	1124	9							
*11	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	253	1	10410	3	Y	358	436	0			22
						25	4	394	9							
*12	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	173	1	9359	3	Y	589	590	0			10
						3	4	648	9							

TOTAL GAS PROD: 350,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,790

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	T. A.	61306	-0-	61306	83322	896	1	54469	3	Y	5280	5014	0			375
						133	4	5808	9							
02	T. A.	65777	-0-	65777	149099	728	1	59885	3	Y	4388	4582	0			181
						337	4	4827	9							
03	T. A.	62017	-0-	62017	211116	1400	1	55953	3	Y	4117	4003	0			295
						135	4	4529	9							
04	T. A.	32120	-0-	32120	243236	998	1	28138	3	Y	2660	2676	0			279
						58	4	2926	9							
05	266183 X	22947	-0-	-243236	-0-	501	1	20687	3	Y	1564	1722	0			121
						39	4	1720	9							
06	45990 X	8376	-0-	-37614	-0-	145	1	7608	3	Y	554	637	0			38
						14	4	609	9							
07	47523 X	11856	-0-	-35667	-0-	227	1	10359	3	Y	1129	1092	0			75
						28	4	1242	9							
08	47523 X	11219	-0-	-36304	-0-	305	1	9804	3	Y	984	1004	0			55
						28	4	1082	9							
09	45990 X	8855	-0-	-37135	-0-	145	1	7608	3	Y	989	987	0			57
						14	4	1088	9							
*10	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	263	1	9183	3	Y	733	710	0			80
						20	4	806	9							
11	11430 X	9240	-0-	-2190	-0-	198	1	8547	3	Y	433	487	0			26
						19	4	476	9							
*12	11811 X	11100	-0-	-711	-0-	185	1	9975	3	Y	852	852	0			15
						2	4	937	9							

TOTAL GAS PROD: 315,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,683

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	36991	-0-	36991	36991	313	1	32670	3	Y	3644	3394	0			250
						4008	9									
04	0 W	17836	-0-	17836	54827	558	1	15737	3	Y	1372	1354	0			268
						32	4	1509	9							
05	0 W	125771	-0-	125771	180598	2717	1	112151	3	Y	9721	9333	0			656
						210	4	10693	9							
06	0 W	89067	-0-	89067	269665	471	1	86099	3	Y	2125	2652	0			129
						159	4	2338	9							
07	0 W	113603	-0-	113603	383268	673	1	106912	3	Y	5471	5237	0			363
						6018	9									
08	0 W	103681	-0-	103681	486949	682	1	98355	3	Y	4217	4340	0			240
						5	4	4639	9							
09	577602 X	90653	-0-	-486949	-0-	471	1	86099	3	Y	3567	3597	0			210
						159	4	3924	9							
*10	111817 X	81915	-0-	-29902	-0-	564	1	75261	3	Y	5536	5686	0			60
						6090	9									
11	108210 X	54711	-0-	-53499	-0-	546	1	49876	3	Y	3899	3763	0			196
						4289	9									
*12	111817 X	26362	-0-	-85455	-0-	582	1	25780	3	Y	-0-	21	0			3

TOTAL GAS PROD: 740,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,552

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	17854	-0-	17854	17854	556	1	15686	3	Y	1437	1386	0			309
						31	4	1581	9							
05	T. A.	119279	-0-	119279	137133	2578	1	106416	3	Y	9169	8857	0			621
						199	4	10086	9							
06	0 W	85357	-0-	85357	222490	442	1	81786	3	Y	2707	3186	0			142
						151	4	2978	9							
07	0 W	94940	-0-	94940	317430	568	1	89290	3	Y	4620	4537	0			225
						5082	9									
08	0 W	77539	-0-	77539	394969	491	1	73624	3	Y	3110	3157	0			178
						3	4	3421	9							
09	479408 X	84439	-0-	-394969	-0-	442	1	81786	3	Y	1873	1938	0			113
						151	4	2060	9							
*10	111817 X	70342	-0-	-41475	-0-	522	1	64514	3	Y	4824	4877	0			60
						5306	9									
11	91770 X	50033	-0-	-41737	-0-	491	1	45591	3	Y	3592	3493	0			159
						3951	9									
*12	94829 X	22701	-0-	-72128	-0-	503	1	22198	3	Y	-0-	21	0			1

TOTAL GAS PROD: 622,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,332

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
01	T. A.	3875	-0-	3875	3875	62	1	2633	3	Y	1067	993	0			74
						6	4	1174	9							
02	T. A.	24455	-0-	24455	28330	469	1	17987	3	Y	5454	5325	0			203
						5999	9									
03	T. A.	24755	-0-	24755	53085	410	1	20695	3	Y	3318	3280	0			241
						3650	9									
04	T. A.	30075	-0-	30075	83160	916	1	25832	3	Y	2975	2695	0			521
						54	4	3273	9							
05	88062 X	4902	-0-	-83160	-0-	116	1	4767	3	Y	9	397	0			133
						9	4	10	9							
06	64620 X	14184	-0-	-50436	-0-	247	1	12145	3	Y	1609	1665	0			77
						22	4	1770	9							
07	66774 X	31953	-0-	-34821	-0-	368	1	31584	3	Y	1	76	0			2
						1	9									
08	66774 X	22800	-0-	-43974	-0-	365	1	22383	3	Y	47	46	0			3
						52	9									
*09	64620 X	12421	-0-	-52199	-0-	247	1	12145	3	Y	6	9	0			-0-
						22	4	7	9							
*10	13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	319	1	12340	3	Y	1050	950	0			100
						1155	9									
11	30960 X	12652	-0-	-18308	-0-	351	1	11322	3	Y	890	942	0			48
						979	9									
*12	31992 X	10517	-0-	-21475	-0-	395	1	10122	3	Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 206,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,426

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	2477	-0-	2477	2477	18	1	988	3	N	1335	1272	0			63
						2	4	1469	9							
07	7359 X	4882	-0-	-2477	-0-	83	1	3755	3	N	940	938	0			65
						10	4	1034	9							
08	4588 X	1777	-0-	-2811	-0-	28	1	674	3	N	975	986	0			54
						2	4	1073	9							
*09	4440 X	1532	-0-	-2908	-0-	18	1	988	3	N	476	501	0			29
						2	4	524	9							
*10	4588 X	3967	-0-	-621	-0-	99	1	3558	3	N	276	275	0			30
						6	4	304	9							
*11	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	98	1	4191	3	N	544	546	0			28
						10	4	598	9							
*12	4588 X	3081	-0-	-1507	-0-	47	1	2595	3	N	397	401	0			7
						2	4	437	9							

TOTAL GAS PROD: 22,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,943

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	19833	-0-	19833	19833	276	1	14307	3	N	4749	4551	0			198
						26	4	5224	9							
07	T. A.	7400	-0-	7400	27233	113	1	5581	3	N	1538	1624	0			112
						14	4	1692	9							
08	36356 X	9123	-0-	-27233	-0-	210	1	7172	3	N	1564	1588	0			88
						21	4	1720	9							
09	16465 X	16465	-0-	-0-	-0-	276	1	14307	3	N	1687	1677	0			98
						26	4	1856	9							
*10	13888 X	9456	-0-	-4432	-0-	244	1	8534	3	N	601	659	0			40
						17	4	661	9							
11	13440 X	5926	-0-	-7514	-0-	101	1	4231	3	N	1442	1408	0			74
						8	4	1586	9							
12	13888 X	10422	-0-	-3466	-0-	157	1	8869	3	N	1266	1275	0			22
						3	4	1393	9							

TOTAL GAS PROD: 78,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,847

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	58971	-0-	58971	58971	1883	1	53098	3	Y	3527	3283	0			562
						110	4	3880	9							
05	T. A.	82132	-0-	82132	141103	1784	1	73616	3	Y	5995	6127	0			430
						137	4	6595	9							
06	T. A.	68190	-0-	68190	209293	1139	1	59392	3	Y	6863	6991	0			302
						110	4	7549	9							
07	236659 X	27366	-0-	-209293	-0-	564	1	25706	3	Y	933	1155	0			80
						70	4	1026	9							
08	88505 X	24756	-0-	-63749	-0-	697	1	22970	3	Y	930	957	0			53
						66	4	1023	9							
09	85650 X	61681	-0-	-23969	-0-	1139	1	59392	3	Y	945	943	0			55
						110	4	1040	9							
*10	88505 X	25892	-0-	-62613	-0-	668	1	23076	3	Y	1909	1784	0			180
						48	4	2100	9							
*11	31949 X	31949	-0-	-0-	-0-	701	1	29734	3	Y	1318	1424	0			74
						64	4	1450	9							
*12	36921 X	36921	-0-	-0-	-0-	625	1	34187	3	Y	1908	1915	0			34
						10	4	2099	9							

TOTAL GAS PROD: 417,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,328

PILONCILLO DEEP WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8567 - 14965

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 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
01	T. A.	68627	-0-	68627	90103	913	1	61126	3	Y	5854	5527	0			413
						149	4	6439	9							
02	T. A.	79446	-0-	79446	169549	879	1	72292	3	Y	5335	5603	0			145
						406	4	5869	9							
03	T. A.	75664	-0-	75664	245213	1690	1	67545	3	Y	5696	5441	0			400
						163	4	6266	9							
04	T. A.	53558	-0-	53558	298771	1684	1	47477	3	Y	3908	4097	0			211
						98	4	4299	9							
05	333290 X	34519	-0-	-298771	-0-	749	1	30916	3	Y	2543	2573	0			181
						57	4	2797	9							
06	69510 X	24760	-0-	-44750	-0-	429	1	22364	3	Y	1751	1844	0			88
						41	4	1926	9							
07	71827 X	16864	-0-	-54963	-0-	319	1	14909	3	Y	1451	1439	0			100
						40	4	1596	9							
08	71827 X	18099	-0-	-53728	-0-	478	1	15907	3	Y	1516	1532	0			84
						46	4	1668	9							
09	69510 X	24329	-0-	-45181	-0-	429	1	22364	3	Y	1359	1364	0			79
						41	4	1495	9							
*10	71827 X	14392	-0-	-57435	-0-	371	1	12877	3	Y	1016	995	0			100
						26	4	1118	9							
11	17520 X	12174	-0-	-5346	-0-	259	1	11202	3	Y	626	690	0			36
						24	4	689	9							
12	18104 X	17408	-0-	-696	-0-	292	1	15851	3	Y	1146	1142	0			20
						5	4	1261	9							

TOTAL GAS PROD: 439,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,201

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	44428	-0-	44428	44428	1404	1	39586	3	Y	3051	3007	0			339
						82	4	3356	9							
05	T. A.	41302	-0-	41302	85730	898	1	37075	3	Y	2963	3086	0			216
						70	4	3259	9							
06	T. A.	26216	-0-	26216	111946	439	1	22637	3	Y	2816	2903	0			129
						42	4	3098	9							
07	118817 X	6871	-0-	-111946	-0-	126	1	5455	3	Y	1158	1204	0			83
						16	4	1274	9							
08	66154 X	-0-	-0-	-66154	-0-					Y	-0-	81	0			2
09	64020 X	23118	-0-	-40902	-0-	439	1	22637	3	Y	-0-					2
						42	4									
*10	66154 X	-0-	-0-	-66154	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-					-0-
*12	15856 X	15856	-0-	-0-	-0-	278	1	14562	3	Y	923	907	0			16
						2	4	1015	9							

TOTAL GAS PROD: 157,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,911

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	67864	-0-	67864	67864	2115	1	59635	3	Y	5446	5428	0			327
						123	4	5991	9							
05	T. A.	63107	-0-	63107	130971	1368	1	56461	3	Y	4702	4699	0			330
						106	4	5172	9							
06	T. A.	59870	-0-	59870	190841	994	1	51474	3	Y	6643	6689	0			284
						95	4	7307	9							
07	222025 X	31184	-0-	-190841	-0-	532	1	25196	3	Y	4899	4900	0			283
						67	4	5389	9							
08	94922 X	35256	-0-	-59666	-0-	849	1	28958	3	Y	4878	4891	0			270
						83	4	5366	9							
09	91860 X	55588	-0-	-36272	-0-	994	1	51474	3	Y	2750	2853	0			167
						95	4	3025	9							
*10	94922 X	29088	-0-	-65834	-0-	747	1	26097	3	Y	1990	2017	0			140
						55	4	2189	9							
11	34080 X	30006	-0-	-4074	-0-	648	1	27369	3	Y	1754	1800	0			94
						60	4	1929	9							
12	35216 X	27710	-0-	-7506	-0-	456	1	25101	3	Y	1950	1962	0			34
						8	4	2145	9							

TOTAL GAS PROD: 399,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,012

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	21019	-0-	21019	21019	326	1	16867	3	N	3450	3303	0			147
						31	4	3795	9							
07	38539 X	17520	-0-	-21019	-0-	258	1	11799	3	N	4937	4755	0			329
						32	4	5431	9							
08	18848 X	13454	-0-	-5394	-0-	313	1	10072	3	N	2764	2931	0			162
						29	4	3040	9							
09	19585 X	19585	-0-	-0-	-0-	326	1	16867	3	N	2146	2181	0			127
						31	4	2361	9							
*10	18848 X	8499	-0-	-10349	-0-	221	1	7683	3	N	527	594	0			60
						15	4	580	9							
11	18240 X	12947	-0-	-5293	-0-	249	1	10790	3	N	1714	1686	0			88
						23	4	1885	9							
12	18848 X	9092	-0-	-9756	-0-	137	1	7434	3	N	1381	1392	0			24
						2	4	1519	9							

TOTAL GAS PROD: 102,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,919

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 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	T. A.	58427	-0-	58427	82653	754	1	52134	3	Y	4920	4694	0			351
						127	4	5412	9							
02	T. A.	72330	-0-	72330	154983	799	1	65715	3	Y	4952	5081	0			222
						369	4	5447	9							
03	T. A.	69055	-0-	69055	224038	1536	1	61400	3	Y	5431	5266	0			387
						145	4	5974	9							
04	T. A.	51871	-0-	51871	275909	1631	1	45979	3	Y	3787	3903	0			271
						95	4	4166	9							
05	312803 X	36894	-0-	-275909	-0-	802	1	33087	3	Y	2675	2753	0			193
						62	4	2943	9							
06	68880 X	26613	-0-	-42267	-0-	457	1	23999	3	Y	1921	2019	0			95
						44	4	2113	9							
07	71176 X	16246	-0-	-54930	-0-	306	1	13943	3	Y	1781	1754	0			122
						38	4	1959	9							
08	71176 X	15035	-0-	-56141	-0-	387	1	12863	3	Y	1589	1622	0			89
						37	4	1748	9							
09	68880 X	26126	-0-	-42754	-0-	457	1	23999	3	Y	1478	1481	0			86
						44	4	1626	9							
*10	71176 X	15196	-0-	-55980	-0-	392	1	13602	3	Y	1066	1052	0			100
						29	4	1173	9							
*11	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	391	1	15627	3	Y	775	831	0			44
						34	4	853	9							
12	16213 X	12686	-0-	-3527	-0-	210	1	11387	3	Y	987	989	0			17
						3	4	1086	9							

TOTAL GAS PROD: 417,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,362

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	18704	-0-	18704	18704	588	1	16579	3	Y	1366	1264	0			273
						34	4	1503	9							
05	T. A.	117112	-0-	117112	135816	2531	1	104453	3	Y	9030	8693	0			610
						195	4	9933	9							
06	218469 X	82653	-0-	-135816	-0-	437	1	79762	3	Y	2096	2588	0			118
						148	4	2306	9							
07	123132 X	93068	-0-	-30064	-0-	557	1	87807	3	Y	4276	4107	0			287
						4704	9									
08	123132 X	75649	-0-	-47483	-0-	506	1	71876	3	Y	2966	3083	0			170
						4	4	3263	9							
09	119160 X	83353	-0-	-35807	-0-	437	1	79762	3	Y	2733	2743	0			160
						148	4	3006	9							
*10	123132 X	64890	-0-	-58242	-0-	486	1	59561	3	Y	4403	4503	0			60
						4843	9									
11	89910 X	41772	-0-	-48138	-0-	411	1	37931	3	Y	3118	3020	0			158
						3430	9									
12	92907 X	19651	-0-	-73256	-0-	435	1	19216	3	Y	-0-	16	0			2

TOTAL GAS PROD: 596,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,988

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	16148	-0-	16148	16148	242	1	12572	3	N	3010	2880	0			130
						23	4	3311	9							
07	T. A.	7426	-0-	7426	23574	98	1	4690	3	N	2387	2354	0			163
						12	4	2626	9							
08	31751 X	8177	-0-	-23574	-0-	148	1	5600	3	N	2194	2234	0			123
						16	4	2413	9							
09	26100 X	14849	-0-	-11251	-0-	242	1	12572	3	N	1829	1844	0			108
						23	4	2012	9							
*10	26970 X	4090	-0-	-22880	-0-	108	1	3752	3	N	202	290	0			20
						8	4	222	9							
11	26100 X	5077	-0-	-21023	-0-	94	1	4075	3	N	817	795	0			42
						9	4	899	9							
12	26970 X	5616	-0-	-21354	-0-	85	1	4689	3	N	765	766	0			13
						1	4	842	9							

TOTAL GAS PROD: 61,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,204

PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	3427	-0-	3427	3427	54	1	2297	3	Y	973	905	0			68
						6	4	1070	9							
02	T. A.	24511	-0-	24511	27938	481	1	18439	3	Y	5083	4960	0			191
						5591	9									
03	T. A.	28049	-0-	28049	55987	477	1	24023	3	Y	3226	3183	0			234
						3549	9									
04	T. A.	22113	-0-	22113	78100	691	1	19481	3	Y	1728	1592	0			370
						40	4	1901	9							
05	78106 X	6	-0-	-78100	-0-	6	3			Y	-0-					370
06	63090 X	9517	-0-	-53573	-0-	160	1	8743	3	Y	544	869	0			45
						16	4	598	9							
07	65193 X	50145	-0-	-15048	-0-	608	1	49528	3	Y	8	50	0			3
						9	9									
08	65193 X	33689	-0-	-31504	-0-	516	1	33088	3	Y	77	76	0			4
						85	9									
09	63090 X	8922	-0-	-54168	-0-	160	1	8743	3	Y	3	7	0			-0-
						16	4	3	9							
*10	65193 X	12065	-0-	-53128	-0-	382	1	10682	3	Y	910	830	0			80
						1001	9									
11	48570 X	10367	-0-	-38203	-0-	302	1	9229	3	Y	760	798	0			42
						836	9									
12	50189 X	9214	-0-	-40975	-0-	383	1	8831	3	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 212,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,312

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	38720	-0-	38720	38720	1216	1	34279	3	Y	2867	2622	0			245
						71	4	3154	9							
05	T. A.	65150	-0-	65150	103870	1410	1	58198	3	Y	4939	4844	0			340
						109	4	5433	9							
06	T. A.	59963	-0-	59963	163833	1044	1	54093	3	Y	4296	4443	0			193
						100	4	4726	9							
07	0 W	56011	-0-	56011	219844	1075	1	48997	3	Y	5277	5116	0			354
						134	4	5805	9							
08	0 W	52104	-0-	52104	271948	1371	1	45495	3	Y	4643	4736	0			261
						131	4	5107	9							
09	331885 X	59937	-0-	-271948	-0-	1044	1	54093	3	Y	4273	4287	0			247
						100	4	4700	9							
*10	79391 X	29531	-0-	-49860	-0-	758	1	26573	3	Y	1947	2054	0			140
						58	4	2142	9							
11	54030 X	24766	-0-	-29264	-0-	527	1	22387	3	Y	1640	1692	0			88
						48	4	1804	9							
12	55831 X	34738	-0-	-21093	-0-	587	1	31847	3	Y	2087	2089	0			37
						8	4	2296	9							

TOTAL GAS PROD: 420,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,969

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	7692	-0-	7692	7692	129	1	6434	3	N	1015	965	0			50
						12	4	1117	9							
07	T. A.	30371	-0-	30371	38063	553	1	25339	3	N	4009	3783	0			276
						69	4	4410	9							
08	T. A.	19336	-0-	19336	57399	412	1	15608	3	N	2974	3080	0			170
						45	4	3271	9							
*09	64227 X	6828	-0-	-57399	-0-	129	1	6434	3	N	230	378	0			22
						12	4	253	9							
*10	31558 X	33	-0-	-31525	-0-	1	1	25	3	N	6	2	0			26
						7	9									
*11	30540 X	NO RPT	-0-	-30540	-0-					N	NO RPT					26
*12	31558 X	18121	-0-	-13437	-0-	318	1	16556	3	N	1133	1113	0			20
						2	4	1246	9							

TOTAL GAS PROD: 82,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,367

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	15281	-0-	15281	15281	477	1	13443	3	Y	1213	1080	0			277
						27	4	1334	9							
05	T. A.	120568	-0-	120568	135849	2605	1	107532	3	Y	9300	8949	0			628
						201	4	10230	9							
06	221460 X	85611	-0-	-135849	-0-	454	1	83230	3	Y	1612	2144	0			96
						154	4	1773	9							
07	116622 X	94038	-0-	-22584	-0-	585	1	91965	3	Y	1353	1355	0			94
						1488	9									
08	116622 X	83877	-0-	-32745	-0-	568	1	81817	3	Y	1353	1372	0			75
						4	4	1488	9							
09	112860 X	85149	-0-	-27711	-0-	454	1	83230	3	Y	1192	1197	0			70
						154	4	1311	9							
*10	116622 X	79185	-0-	-37437	-0-	573	1	72587	3	Y	5477	5487	0			60
						6025	9									
11	112860 X	56940	-0-	-55920	-0-	567	1	52497	3	Y	3524	3406	0			178
						3876	9									
*12	94054 X	24392	-0-	-69662	-0-	539	1	23824	3	Y	26	363	0			147
						29	9									

TOTAL GAS PROD: 645,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,050

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	81564	-0-	81564	81564	1888	1	75570	3	Y	3604	3357	0			247
						142	4	3964	9							
04	T. A.	65937	-0-	65937	147501	2144	1	60449	3	Y	2926	2770	0			403
						125	4	3219	9							
05	T. A.	83094	-0-	83094	230595	1801	1	74316	3	Y	6216	6184	0			435
						139	4	6838	9							
06	T. A.	65698	-0-	65698	296293	1141	1	59516	3	Y	4483	4713	0			205
						110	4	4931	9							
07	325389 X	29096	-0-	-296293	-0-	590	1	26884	3	Y	1407	1507	0			105
						74	4	1548	9							
08	87575 X	27318	-0-	-60257	-0-	753	1	24998	3	Y	1359	1387	0			77
						72	4	1495	9							
09	84750 X	62020	-0-	-22730	-0-	1141	1	59516	3	Y	1139	1149	0			67
						110	4	1253	9							
*10	87575 X	17452	-0-	-70123	-0-	445	1	15588	3	Y	1258	1205	0			120
						35	4	1384	9							
*11	84750 X	19721	-0-	-65029	-0-	425	1	18533	3	Y	659	741	0			38
						38	4	725	9							
12	87575 X	33597	-0-	-53978	-0-	575	1	31111	3	Y	1730	1718	0			30
						8	4	1903	9							

TOTAL GAS PROD: 485,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,781

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	480	448	1			32
07	21762 X	4880	-0-	-16882	-0-	83	1	3755	3	N	938	935	0			27
						10	4	1032	9							
08	21762 X	5245	-0-	-16517	-0-	104	1	12	4	N	979	988	0			23
						1077	9									
09	21060 X	-0-	-0-	-21060	-0-					N	-0-					23
*10	21762 X	4440	-0-	-17322	-0-	102	1	3567	3	N	694	691	1			26
						8	4	763	9							
11	21060 X	10284	-0-	-10776	-0-	233	1	9363	3	N	605	599	0			32
						22	4	666	9							
*12	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	97	1	5328	3	N	728	727	0			13
						1	4	801	9							

TOTAL GAS PROD: 31,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,424

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	159	-0-	159	159	5	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	12170	-0-	12170	12329	262	1	10827	3	Y	964	901	0			63
						21	4	1060	9							
06	T. A.	13997	-0-	13997	26326	183	1	9550	3	Y	3860	3758	0			165
						18	4	4246	9							
07	T. A.	756	-0-	756	27082	7	1	291	3	Y	415	542	0			38
						1	4	457	9							
08	32982 X	5900	-0-	-27082	-0-	143	1	4446	3	Y	1180	1154	0			64
						13	4	1298	9							
09	16800 X	11151	-0-	-5649	-0-	183	1	9550	3	Y	1273	1264	0			73
						18	4	1400	9							
*10	17360 X	4202	-0-	-13158	-0-	109	1	3809	3	Y	251	294	0			30
						8	4	276	9							
*11	16800 X	4542	-0-	-12258	-0-	74	1	3702	3	Y	688	682	0			36
						9	4	757	9							
12	17360 X	5039	-0-	-12321	-0-	76	1	4182	3	Y	709	711	0			12
						1	4	780	9							

TOTAL GAS PROD: 57,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,340

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.	25664	-0-	25664	25664	224	1	22507	3	Y	2666	2483	0			183
						2933	9									
04	T. A.	15815	-0-	15815	41479	504	1	14213	3	Y	970	892	0			261
						31	4	1067	9							
05	T. A.	114870	-0-	114870	156349	2482	1	102447	3	Y	8863	8526	0			598
						192	4	9749	9							
06	238559 X	82210	-0-	-156349	-0-	432	1	79420	3	Y	2010	2489	0			119
						147	4	2211	9							
07	103819 X	95576	-0-	-8243	-0-	572	1	89904	3	Y	4636	4428	0			327
						5100	9									
08	103819 X	84808	-0-	-19011	-0-	557	1	80251	3	Y	3633	3753	0			207
						4	4	3996	9							
09	100470 X	83398	-0-	-17072	-0-	432	1	79420	3	Y	3090	3115	0			182
						147	4	3399	9							
*10	103819 X	77402	-0-	-26417	-0-	557	1	71070	3	Y	5250	5372	0			60
						5775	9									
*11	100470 X	61651	-0-	-38819	-0-	625	1	56690	3	Y	3942	3873	0			129
						4336	9									
*12	95666 X	31888	-0-	-63778	-0-	705	1	31184	3	Y	-0-	21	0			2

TOTAL GAS PROD: 673,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,060

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	120466 X	87631	-0-	-32835	-0-	1732	1	78925	3	N	6144	5955	0			412
						216	4	6758	9							
08	120466 X	81760	-0-	-38706	-0-	2211	1	73386	3	N	5411	5518	0			305
						211	4	5952	9							
09	116580 X	94967	-0-	-21613	-0-	1687	1	87380	3	N	5216	5216	0			305
						162	4	5738	9							
*10	120466 X	27824	-0-	-92642	-0-	712	1	25102	3	N	1776	1941	0			140
						56	4	1954	9							
*11	116580 X	20719	-0-	-95861	-0-	435	1	18745	3	N	1364	1430	0			74
						39	4	1500	9							
12	120466 X	27615	-0-	-92851	-0-	459	1	24984	3	N	1968	1963	0			35
						7	4	2165	9							

TOTAL GAS PROD: 340,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,879

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	NO RPT	-0-	-43524	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	39312 X	NO RPT	-0-	-39312	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	43524 X	NO RPT	-0-	-43524	-0-					Y	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	-0-	-0-	-43524	-0-					Y	-0-			-0-
08	43524 X	-0-	-0-	-43524	-0-					Y	-0-			-0-
09	42120 X	-0-	-0-	-42120	-0-					Y	-0-			-0-
*10	43524 X	-0-	-0-	-43524	-0-					Y	-0-			-0-
11	42120 X	-0-	-0-	-42120	-0-					Y	-0-			-0-
12	43524 X	719	-0-	-42805	-0-	639	1	74	3	Y	-0-			-0-
						6	4							

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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.	52615	-0-	52615	52615	1742	1	49097	3	Y	1523	1450	0	244
						101	4	1675	9					
05	T. A.	44699	-0-	44699	97314	969	1	40004	3	Y	3319	3329	0	234
						75	4	3651	9					
06	T. A.	40610	-0-	40610	137924	717	1	37129	3	Y	2450	2569	0	115
						69	4	2695	9					
07	0 W	37867	-0-	37867	175791	739	1	33679	3	Y	3052	2962	0	205
						92	4	3357	9					
08	0 W	33891	-0-	33891	209682	919	1	30036	3	Y	2590	2649	0	146
						87	4	2849	9					
09	0 W	40716	-0-	40716	250398	717	1	37129	3	Y	2546	2543	0	149
						69	4	2801	9					
*10	0 W	18094	-0-	18094	268492	464	1	16245	3	Y	1227	1256	0	120
						35	4	1350	9					
*11	285584 X	17092	-0-	-268492	-0-	355	1	15702	3	Y	915	983	0	52
						28	4	1007	9					
12	84320 X	28865	-0-	-55455	-0-	494	1	26971	3	Y	1266	1267	0	22
						7	4	1393	9					

TOTAL GAS PROD: 314,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,888

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	52128	-0-	52128	52128	1712	1	48252	3	Y	1876	1688	0			339
						100	4	2064	9							
05	T. A.	84816	-0-	84816	136944	1836	1	75786	3	Y	6411	6308	0			442
						142	4	7052	9							
06	T. A.	64833	-0-	64833	201777	1138	1	59426	3	Y	3781	4047	0			176
						110	4	4159	9							
07	225532 X	23755	-0-	-201777	-0-	480	1	21877	3	Y	1216	1302	0			90
						60	4	1338	9							
08	89125 X	18180	-0-	-70945	-0-	525	1	16579	3	Y	934	970	0			54
						49	4	1027	9							
09	86250 X	61832	-0-	-24418	-0-	1138	1	59426	3	Y	1053	1046	0			61
						110	4	1158	9							
*10	89125 X	13676	-0-	-75449	-0-	350	1	12218	3	Y	984	945	0			100
						26	4	1082	9							
*11	86250 X	12499	-0-	-73751	-0-	281	1	11709	3	Y	436	510	0			26
						29	4	480	9							
*12	89125 X	15032	-0-	-74093	-0-	254	1	14073	3	Y	636	637	0			11
						5	4	700	9							

TOTAL GAS PROD: 346,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,327

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	16006	-0-	16006	16006	345	1	14239	3	N	1268	1185	0			83
						27	4	1395	9							
06	33536 X	17530	-0-	-16006	-0-	269	1	14083	3	N	2865	2820	0			128
						26	4	3152	9							
07	26722 X	6903	-0-	-19819	-0-	116	1	5258	3	N	1377	1408	0			97
						14	4	1515	9							
08	26722 X	11555	-0-	-15167	-0-	243	1	8898	3	N	2173	2151	0			119
						24	4	2390	9							
09	25860 X	16280	-0-	-9580	-0-	269	1	14083	3	N	1729	1746	0			102
						26	4	1902	9							
*10	26722 X	5783	-0-	-20939	-0-	151	1	5254	3	N	334	406	0			30
						11	4	367	9							
*11	25860 X	7543	-0-	-18317	-0-	151	1	6523	3	N	777	767	0			40
						14	4	855	9							
*12	26722 X	6686	-0-	-20036	-0-	106	1	5771	3	N	734	738	0			13
						2	4	807	9							

TOTAL GAS PROD: 88,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8935 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	42274	-0-	42274	42274	757	1	35978	3	N	4949	4934	0			142
							96	4	5444	9							
08	0	W	69840	-0-	69840	112114	1781	1	170	4	N	7984	8061	0			187
							8782	9									
09	0	W	-0-	-0-	-0-	112114					N	-0-					187
*10	0	W	48286	-0-	48286	160400	1155	1	40139	3	N	6283	6319	1			151
							81	4	6911	9							
11	0	W	23865	-0-	23865	184265	386	1	21555	3	N	1717	1776	0			92
							35	4	1889	9							
12	0	W	81978	-0-	81978	266243	1292	1	70374	3	N	9357	9238	0			164
							19	4	10293	9							

TOTAL GAS PROD: 266,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,290

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.		1739	-0-	1739	1739	14	1	397	3	Y	1207	1082	0			125
							1328	9									
05	T. A.		3185	-0-	3185	4924	72	1	2956	3	Y	138	246	0			17
							5	4	152	9							
06	T. A.		14238	-0-	14238	19162	1010	1	7594	3	Y	5109	4913	0			213
							14	4	5620	9							
07	T. A.		1445	-0-	1445	20607	253	1	1192	3	Y	-0-	211	0			2
08	T. A.		330	-0-	330	20937	151	1	179	3	Y	-0-	2	0			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	20937					Y	NO RPT					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	20937					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		4270	-0-	4270	4270	793	1	3476	3	Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,454

PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	128123	X	74911	-0-	-53212	-0-	1453	1	66220	3	N	6415	6202	0			460
							181	4	7057	9							
08	128123	X	58460	-0-	-69663	-0-	1400	1	51883	3	N	4575	4771	0			264
							144	4	5033	9							
09	123990	X	76604	-0-	-47386	-0-	1412	1	73106	3	N	1774	1925	0			113
							135	4	1951	9							
*10	128123	X	32384	-0-	-95739	-0-	836	1	28990	3	N	2269	2242	0			140
							62	4	2496	9							
*11	123990	X	29187	-0-	-94803	-0-	641	1	26815	3	N	1519	1577	0			82
							60	4	1671	9							
*12	128123	X	32734	-0-	-95389	-0-	555	1	29882	3	N	2081	2083	0			37
							8	4	2289	9							

TOTAL GAS PROD: 304,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,633

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	18565	-0-	18565	18565	400	1	16516	3	N	1471	1375	0			96
						31	4	1618	9							
06	T. A.	23971	-0-	23971	42536	352	1	18224	3	N	4874	4763	0			207
						34	4	5361	9							
07	63255 X	20719	-0-	-42536	-0-	327	1	14751	3	N	5091	4955	0			343
						41	4	5600	9							
08	30752 X	14788	-0-	-15964	-0-	300	1	10754	3	N	3367	3516	0			194
						30	4	3704	9							
09	29760 X	22485	-0-	-7275	-0-	352	1	18224	3	N	3523	3512	0			205
						34	4	3875	9							
*10	30752 X	6612	-0-	-24140	-0-	174	1	6099	3	N	296	471	0			30
						13	4	326	9							
*11	29760 X	8238	-0-	-21522	-0-	164	1	6936	3	N	1021	999	0			52
						15	4	1123	9							
*12	30752 X	8339	-0-	-22413	-0-	134	1	7314	3	N	809	815	0			14
						2	4	890	9							

TOTAL GAS PROD: 123,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,452

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9209 - 10787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	40619	-0-	40619	40619	693	1	32924	3	N	6285	5878	0			407
						88	4	6914	9							
08	T. A.	63048	-0-	63048	103667	1561	1	51821	3	N	8652	8575	0			484
						149	4	9517	9							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	103667					N	-0-					484
*10	T. A.	31557	-0-	31557	135224	746	1	26152	3	N	4184	4274	1			181
						57	4	4602	9							
11	T. A.	25862	-0-	25862	161086	493	1	21308	3	N	3650	3765	0			66
						46	4	4015	9							
12	T. A.	26418	-0-	26418	187504	418	1	22128	3	N	3513	3518	0			62
						7	4	3864	9							

TOTAL GAS PROD: 187,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,284

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	20598	-0-	20598	20598	444	1	18325	3	N	1632	1525	0			107
						34	4	1795	9							
06	T. A.	16209	-0-	16209	36807	258	1	13538	3	N	2171	2177	0			101
						25	4	2388	9							
07	48806 X	11999	-0-	-36807	-0-	208	1	9708	3	N	1870	1843	0			128
						26	4	2057	9							
08	34627 X	10652	-0-	-23975	-0-	251	1	8626	3	N	1591	1629	0			90
						25	4	1750	9							
09	33510 X	15747	-0-	-17763	-0-	257	1	13538	3	N	1752	1740	0			102
						25	4	1927	9							
*10	34627 X	11285	-0-	-23342	-0-	294	1	10151	3	N	744	786	0			60
						22	4	818	9							
*11	33510 X	9321	-0-	-24189	-0-	199	1	8363	3	N	675	699	0			36
						16	4	743	9							
*12	34627 X	9592	-0-	-25035	-0-	157	1	8458	3	N	886	888	0			16
						3	4	975	9							

TOTAL GAS PROD: 105,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,321

PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	3364	-0-	3364	3364	108	1	3034	3	Y	196	160	0			36
						6	4	216	9							
05	T. A.	30542	-0-	30542	33906	659	1	27206	3	Y	2387	2264	0			159
						51	4	2626	9							
06	T. A.	34024	-0-	34024	67930	1033	1	31533	3	Y	1273	1353	0			79
						58	4	1400	9							
07	T. A.	17208	-0-	17208	85138	1091	1	13935	3	Y	1984	1928	0			135
						2182	9									
08	T. A.	25030	-0-	25030	110168	1241	1	21708	3	Y	1890	1919	0			106
						2	4	2079	9							
09	144148 X	33980	-0-	-110168	-0-	1033	1	31533	3	Y	1233	1269	0			70
						58	4	1356	9							
*10	129890 X	32463	-0-	-97427	-0-	1259	1	28660	3	Y	2295	2245	0			120
						19	4	2525	9							
*11	125700 X	37612	-0-	-88088	-0-	1248	1	31726	3	Y	4210	4116	0			214
						7	4	4631	9							
*12	129890 X	22501	-0-	-107389	-0-	1322	1	21179	3	Y	-0-	16	0			147

TOTAL GAS PROD: 236,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,468

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	20782	-0-	20782	20782	343	1	17279	3	N	2844	2720	0			124
						32	4	3128	9							
07	T. A.	66208	-0-	66208	86990	1160	1	52845	3	N	10962	10368	0			718
						145	4	12058	9							
08	T. A.	48444	-0-	48444	135434	1016	1	39544	3	N	7069	7380	0			407
						108	4	7776	9							
09	T. A.	19415	-0-	19415	154849	343	1	17279	3	N	1601	1897	0			111
						32	4	1761	9							
*10	169724 X	14875	-0-	-154849	-0-	378	1	13359	3	N	1007	1033	0			85
						30	4	1108	9							
*11	74910 X	13490	-0-	-61420	-0-	281	1	11962	3	N	1111	1136	0			60
						25	4	1222	9							
*12	77407 X	17789	-0-	-59618	-0-	287	1	15551	3	N	1770	1768	0			48
						4	4	1947	9							

TOTAL GAS PROD: 201,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,364

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1661	1390	0			272
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	378	0			27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2937	2769	1			195
07	T. A.	29836	-0-	29836	29836	1104	1	28701	3	Y	27	27	0			8
						30	9									
08	T. A.	26635	-0-	26635	56471	1212	1	51	9	Y	46	46	0			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	56471					Y	-0-					5
*10	78553 X	22082	-0-	-56471	-0-	1204	1	20878	3	Y	-0-					5
11	14580 X	11310	-0-	-3270	-0-	400	1	10313	3	Y	543	520	0			28
						597	9									
12	15066 X	7200	-0-	-7866	-0-	619	1	6581	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 97,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,346

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 9030 - 14458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	27021	-0-	27021	27021	444	1	21858	3	N	4239	4226	0			121
						56	4	4663	9							
08	T. A.	67115	-0-	67115	94136	1665	1	157	4	N	10128	10225	0			237
						11141	9									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	94136					N	-0-					237
*10	T. A.	67155	-0-	67155	161291	1597	1	55661	3	N	8888	8892	1			233
						120	4	9777	9							
11	T. A.	57311	-0-	57311	218602	1192	1	49406	3	N	6002	5927	0			308
						111	4	6602	9							
12	T. A.	61023	-0-	61023	279625	973	1	52743	3	N	6630	6650	0			116
						14	4	7293	9							

TOTAL GAS PROD: 279,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,887

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 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
03	T. A.	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	565	528	0			37
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2392	2269	1			160
07	24149 X	21207	-0-	-2942	-0-	349	1	15887	3	N	4480	4466	0			128
						43	4	4928	9							
08	24149 X	13655	-0-	-10494	-0-	273	1	29	4	N	2821	2848	0			66
						3103	9									
09	23370 X	-0-	-0-	-23370	-0-					N	-0-					66
*10	24149 X	9089	-0-	-15060	-0-	209	1	7223	3	N	1492	1513	1			45
						16	4	1641	9							
11	23370 X	9977	-0-	-13393	-0-	202	1	8463	3	N	1175	1160	0			60
						19	4	1293	9							
12	24149 X	6412	-0-	-17737	-0-	99	1	5440	3	N	792	808	0			14
						2	4	871	9							

TOTAL GAS PROD: 60,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,717

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 9319 - 16167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	88633	-0-	88633	88633	1821	1	82971	3	N	3285	3275	0			94
						227	4	3614	9							
08	T. A.	74851	-0-	74851	163484	1870	1	195	4	N	2949	2977	0			69
						3244	9									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	163484					N	-0-					69
*10	T. A.	34758	-0-	34758	198242	885	1	30790	3	N	2743	2743	1			69
						66	4	3017	9							
11	T. A.	33916	-0-	33916	232158	741	1	31115	3	N	1812	1788	0			93
						67	4	1993	9							
12	T. A.	35771	-0-	35771	267929	599	1	32630	3	N	2301	2307	0			40
						10	4	2531	9							

TOTAL GAS PROD: 267,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,090

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	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	1416	1323	1			93
07	T. A.	59282	-0-	59282	59282	1057	1	48172	3	N	9019	8991	0			322
						132	4	9921	9							
08	T. A.	51983	-0-	51983	111265	1173	1	121	4	N	7555	7628	0			191
						8311	9									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	111265					N	-0-					191
*10	0 W	23463	-0-	23463	134728	577	1	19997	3	N	2587	2590	1			188
						43	4	2846	9							
11	0 W	21891	-0-	21891	156619	471	1	19560	3	N	1652	1749	0			91
						43	4	1817	9							
12	0 W	29648	-0-	29648	186267	482	1	26096	3	N	2785	2781	0			63
						6	4	3064	9							

TOTAL GAS PROD: 186,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8929 - 13064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	8033	-0-	8033	8033	138	1	6325	3	N	1412	1408	0			40
						17	4	1553	9							
08	T. A.	70299	-0-	70299	78332	1742	1	166	4	N	9605	9697	0			225
						10566	9									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	78332					N	-0-					225
*10	T. A.	74465	-0-	74465	152797	1760	1	61004	3	N	10520	10502	1			243
						129	4	11572	9							
11	T. A.	70850	-0-	70850	223647	1465	1	61095	3	N	7412	7277	0			378
						137	4	8153	9							
12	T. A.	89995	-0-	89995	313642	1438	1	78090	3	N	9496	9498	0			167
						20	4	10446	9							

TOTAL GAS PROD: 313,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,445

PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	980	915	1			65
07	T. A.	50297	-0-	50297	50297	894	1	40749	3	N	7765	7741	0			275
						112	4	8542	9							
08	T. A.	47077	-0-	47077	97374	1185	1	112	4	N	6518	6580	0			162
						7170	9									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	97374					N	-0-					162
*10	SHUT IN	40070	-0-	40070	137444	1026	1	35956	3	N	2737	2779	0			120
						77	4	3011	9							
11	SHUT IN	30670	-0-	30670	168114	657	1	26329	3	N	3290	3242	0			168
						65	4	3619	9							
12	SHUT IN	26720	-0-	26720	194834	415	1	22515	3	N	3439	3453	0			70
						7	4	3783	9							

TOTAL GAS PROD: 194,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,729

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123101 X	-0-	-0-	-123101	-0-					N	-0-					-0-
08	123101 X	-0-	-0-	-123101	-0-					N	-0-					-0-
09	119130 X	-0-	-0-	-119130	-0-					N	-0-					-0-
10	123101 X	-0-	-0-	-123101	-0-					N	-0-					-0-
*11	119130 X	39253	-0-	-79877	-0-	867	1	36451	3	N	1686	1736	0			90
						80	4	1855	9							
12	123101 X	52216	-0-	-70885	-0-	883	1	47895	3	N	3114	3106	0			55
						13	4	3425	9							

TOTAL GAS PROD: 91,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,800

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	770	719	1			51
07	T. A.	17250	-0-	17250	17250	306	1	13841	3	Y	2787	2779	0			80
						38	4	3066	9							
*08	32297 X	15047	-0-	-17250	-0-	331	1	34	4	Y	2354	2377	0			55
						2589	9									
*09	24660 X	NO RPT	-0-	-24660	-0-					Y	NO RPT					55
*10	25482 X	13383	-0-	-12099	-0-	325	1	11402	3	Y	1484	1495	1			27
						25	4	1632	9							
*11	24660 X	NO RPT	-0-	-24660	-0-					Y	NO RPT					27
*12	25482 X	3103	-0-	-22379	-0-	47	1	2622	3	Y	393	422	0			7
						2	4	432	9							

TOTAL GAS PROD: 48,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,788

PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9579 - 14349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	53327	-0-	53327	53327	1068	1	48643	3	N	3166	3156	0			91
						133	4	3483	9							
08	T. A.	49921	-0-	49921	103248	1363	1	130	4	N	2908	2936	0			68
						3199	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	103248					N	NO RPT					68
10	T. A.	19388	-0-	19388	122636	512	1	17633	3	N	1096	1130	1			20
						37	4	1206	9							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	T. A.	15729	-0-	15729	15729	265	1	14417	3	N	948	946	0			17
						4	4	1043	9							

TOTAL GAS PROD: 138,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,118

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8194 - 15248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	19	-0-	19	19	1	1	19	3	N	-0-					-0-
08	SHUT IN	592	-0-	592	611	18	1	2	4	N	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	611					N	NO RPT					-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	611					N	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	611					N	NO RPT					-0-
12	0 W	34696	-0-	34696	35307	558	1	29968	3	N	3788	3722	0			67
						3	4	4167	9							

TOTAL GAS PROD: 35,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,788

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	262	1			18
07	SHUT IN	20199	-0-	20199	20199	359	1	16378	3	N	3106	3096	0			109
						45	4	3417	9							
08	SHUT IN	18869	-0-	18869	39068	459	1	44	4	N	2853	2881	0			70
						3138	9									
*09	37680 X	NO RPT	-0-	-37680	1388					N	NO RPT					70
*10	38936 X	25455	-0-	-13481	-0-	621	1	21576	3	N	2920	2920	1			56
						46	4	3212	9							
*11	37680 X	NO RPT	-0-	-37680	-0-					N	NO RPT					56
*12	38936 X	28826	-0-	-10110	-0-	469	1	25320	3	N	2754	2757	0			51
						8	4	3029	9							

TOTAL GAS PROD: 93,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,913

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1412	1319	1			93
07	SHUT IN	42285	-0-	42285	42285	746	1	33999	3	N	6770	6749	0			194
						93	4	7447	9							
08	SHUT IN	32243	-0-	32243	74528	720	1	73	4	N	4768	4813	0			111
						5245	9									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	74528					N	NO RPT					111
10	SHUT IN	20956	-0-	20956	95484	494	1	17305	3	N	2838	2834	1			52
						36	4	3122	9							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	95484					N	NO RPT					52
12	SHUT IN	16666	-0-	16666	112150	246	1	13248	3	N	2882	2881	0			51
						2	4	3170	9							

TOTAL GAS PROD: 112,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,670

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9754 - 14364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3415	3190	0			225
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1750	1845	1			130
*07	SHUT IN	39919	-0-	39919	39919	768	1	35015	3	Y	3673	3662	0			105
						96	4	4040	9							
08	SHUT IN	37345	-0-	37345	77264	981	1	94	4	Y	3375	3407	0			79
						3713	9									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	77264					Y	NO RPT					79
*10	SHUT IN	22996	-0-	22996	100260	599	1	20793	3	Y	1418	1456	1			26
						44	4	1560	9							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	100260					Y	NO RPT					26
12	SHUT IN	26340	-0-	26340	126600	447	1	24185	3	Y	1547	1541	0			27
						6	4	1702	9							

TOTAL GAS PROD: 126,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,178

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	28333	-0-	28333	28333	607	1	27650	3	N	-0-					-0-
						76	4									
08	SHUT IN	26558	-0-	26558	54891	775	1	74	4	N	-0-					-0-
*09	73650 X	NO RPT	-0-	-73650	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	76105 X	28708	-0-	-47397	-0-	679	1	23573	3	N	4005	3932	1			73
						50	4	4406	9							
*11	73650 X	NO RPT	-0-	-73650	-0-					N	NO RPT					73
*12	76105 X	35622	-0-	-40483	-0-	560	1	30512	3	N	4129	4129	0			73
						8	4	4542	9							

TOTAL GAS PROD: 119,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,134

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	18	0			1
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	284	265	1			19
07	SHUT IN	6065	-0-	6065	6065	117	1	5342	3	N	538	536	0			15
						15	4	592	9							
08	SHUT IN	2616	-0-	2616	8681	50	1	6	4	N	220	222	0			5
						242	9									
*09	29850 X	NO RPT	-0-	-29850	-0-					N	NO RPT					5
*10	30845 X	5072	-0-	-25773	-0-	121	1	4170	3	N	701	688	1			13
						10	4	771	9							
*11	29850 X	NO RPT	-0-	-29850	-0-					N	NO RPT					13
*12	30845 X	13488	-0-	-17357	-0-	213	1	11708	3	N	1420	1439	0			25
						5	4	1562	9							

TOTAL GAS PROD: 27,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,183

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8882 - 14540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	20274	-0-	20274	20274	338	1	16409	3	N	3168	3158	0			91
						43	4	3485	9							
08	T. A.	70512	-0-	70512	90786	1747	1	167	4	N	9658	9751	0			226
						10624	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	90786					N	NO RPT					226
10	T. A.	59454	-0-	59454	150240	1381	1	48467	3	N	8636	8660	1			158
						107	4	9500	9							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	150240					N	NO RPT					158
12	T. A.	92962	-0-	92962	243202	1486	1	80631	3	N	9840	9793	0			173
						21	4	10824	9							

TOTAL GAS PROD: 243,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,302

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	7205	-0-	7205	7205	126	1	5711	3	N	1230	1226	0	35
						15	4	1353	9					
08	SHUT IN	68698	-0-	68698	75903	1658	1	160	4	N	10025	10122	0	234
						11028	9							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	75903					N	NO RPT			234
10	SHUT IN	67588	-0-	67588	143491	1635	1	56707	3	N	8295	8299	1	152
						120	4	9125	9					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	143491					N	NO RPT			152
12	SHUT IN	80509	-0-	80509	224000	1266	1	68690	3	N	9578	9552	0	168
						18	4	10536	9					

TOTAL GAS PROD: 224,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,128

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

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

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

01	14353 X	14305	-0-	-48	-0-	617	1	12844	2	N	767	820	1				99
						844	9										
02	13403 X	13403	-0-	-0-	-0-	529	1	12150	2	N	658	29	0	598	1		130
						724	9										
03	14104 X	14104	-0-	-0-	-0-	888	1	12414	2	N	729	324	0	432	1		103
						802	9										
04	13860 X	13366	-0-	-494	-0-	679	1	11998	2	N	626	105	0	374	1		250
						689	9										
05	15047 X	15047	-0-	-0-	-0-	765	1	13412	2	N	791	239	0	631	1		171
						870	9										
06	13890 X	13457	-0-	-433	-0-	494	1	12052	2	Y	828	49	0	478	1		301
						911	9										
07	14818 X	11235	-0-	-3583	-0-	515	1	10299	2	Y	383	132	0	471	1		81
						421	9										
08	15035 X	12914	-0-	-2121	-0-	664	1	11676	2	Y	522	282	0	263	1		58
						574	9										
09	14550 X	12532	-0-	-2018	-0-	698	1	11432	2	Y	365	222	0	144	1		57
						402	9										
10	15035 X	11215	-0-	-3820	-0-	743	1	9974	2	Y	453	318	0	84	1		108
						498	9										
11	13470 X	12783	-0-	-687	-0-	902	1	11187	2	Y	631	557	0	87	1		95
						694	9										
*12	12958 X	12571	-0-	-387	-0-	802	1	11195	2	Y	522	314	0	197	1		106
						574	9										

TOTAL GAS PROD: 156,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,275

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	13578	X	9459	-0-	-4119	-0-	400 644	1 9	8415	2	N	585	617	1			71
02	12264	X	9677	-0-	-2587	-0-	380 581	1 9	8716	2	N	528	24	0	473	1	102
03	10757	X	10280	-0-	-477	-0-	642 668	1 9	8970	2	N	607	259	0	368	1	82
04	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	484 576	1 9	8550	2	N	524	95	0	301	1	210
05	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	551 738	1 9	9669	2	N	671	194	0	542	1	145
06	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	406 623	1 9	9972	2	Y	566	55	0	347	1	164
07	10230	X	8760	-0-	-1470	-0-	384 568	1 9	7808	2	Y	516	204	0	418	1	58
08	10230	X	8119	-0-	-2111	-0-	422 299	1 9	7398	2	Y	272	87	0	194	1	49
09	9900	X	8074	-0-	-1826	-0-	450 223	1 9	7401	2	Y	203	122	0	85	1	45
10	10230	X	8621	-0-	-1609	-0-	574 404	1 9	7643	2	Y	367	251	0	73	1	88
11	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	745 539	1 9	9277	2	Y	490	443	0	57	1	78
*12	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	621 535	1 9	8700	2	Y	486	304	0	159	1	101

TOTAL GAS PROD: 114,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,815

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	17360	X	16616	-0-	-744	-0-	729 803	1 9	15084	2	N	730	796	1			79
02	15680	X	15033	-0-	-647	-0-	599 685	1 9	13749	2	N	623	28	0	564	1	110
03	15190	X	13726	-0-	-1464	-0-	916 650	1 9	12160	2	N	591	283	0	337	1	81
04	16080	X	12965	-0-	-3115	-0-	661 631	1 9	11673	2	N	574	87	0	335	1	233
05	16616	X	14717	-0-	-1899	-0-	744 827	1 9	13146	2	N	752	249	0	569	1	167
06	16080	X	11367	-0-	-4713	-0-	428 617	1 9	10322	2	Y	561	73	0	358	1	130
07	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					Y	-0-	17	0	89	1	24
08	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	823 224	1 9	14266	2	Y	204	178	1			50
09	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	876 442	1 9	14289	2	Y	402	307	0	103	1	42
10	14725	X	11959	-0-	-2766	-0-	808 397	1 9	10754	2	Y	361	246	0	64	1	93
11	14820	X	10666	-0-	-4154	-0-	774 468	1 9	9424	2	Y	425	393	0	60	1	65
*12	16120	X	9691	-0-	-6429	-0-	601 525	1 9	8565	2	Y	477	292	0	148	1	102

TOTAL GAS PROD: 147,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,700

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	11470	X	10443	-0-	-1027	-0-	446	1	9258	2	N	672	721	1			80
							739	9									
02	10360	X	9620	-0-	-740	-0-	378	1	8652	2	N	536	24	0	487	1	105
							590	9									
03	10912	X	9734	-0-	-1178	-0-	555	1	8560	2	N	563	244	0	336	1	88
							619	9									
04	10560	X	9057	-0-	-1503	-0-	458	1	8093	2	N	460	98	0	291	1	159
							506	9									
05	10912	X	9122	-0-	-1790	-0-	459	1	8091	2	N	520	128	0	440	1	111
							572	9									
06	10290	X	8095	-0-	-2195	-0-	293	1	7242	2	Y	509	49	0	318	1	142
							560	9									
07	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-	18	0	100	1	24
08	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	562	1	9813	2	Y	101	87	1			38
							111	9									
09	9060	X	8745	-0-	-315	-0-	478	1	7996	2	Y	246	202	0	47	1	35
							271	9									
10	9114	X	8158	-0-	-956	-0-	557	1	7366	2	Y	214	137	0	31	1	81
							235	9									
11	10140	X	6342	-0-	-3798	-0-	445	1	5505	2	Y	356	331	0	43	1	63
							392	9									
*12	10478	X	7368	-0-	-3110	-0-	454	1	6353	2	Y	510	297	0	180	1	96
							561	9									

TOTAL GAS PROD: 97,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,687

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

01	46376	X	21230	-0-	-25146	-0-	975	1	20255	2	N	-0-					20
02	41888	X	15274	-0-	-26614	-0-	187	1	15087	2	N	-0-					20
03	46376	X	34224	-0-	-12152	-0-	384	1	33840	2	N	-0-					20
04	44880	X	27681	-0-	-17199	-0-	364	1	27317	2	N	-0-	9	1			11
05	39060	X	28932	-0-	-10128	-0-	722	1	28210	2	N	-0-					11
06	33120	X	26926	-0-	-6194	-0-	670	1	26244	2	Y	11					11
							12	9									
07	102193	X	102193	-0-	-0-	-0-	1267	1	100926	2	Y	-0-	10	1			1
08	34224	X	28591	-0-	-5633	-0-	113	1	28478	2	Y	-0-					1
09	27990	X	23663	-0-	-4327	-0-	290	1	23373	2	Y	-0-					1
10	41199	X	24363	-0-	-16836	-0-	330	1	24033	2	Y	-0-					1
11	39870	X	20348	-0-	-19522	-0-	317	1	20031	2	Y	-0-					1
12	41199	X	12354	-0-	-28845	-0-	218	1	12136	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 365,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37789	X	22099	-0-	-15690	-0-	981	1	21118	2	N	-0-					18
02	34132	X	26899	-0-	-7233	-0-	540	1	26359	2	N	-0-					18
03	37789	X	32133	-0-	-5656	-0-	360	1	31773	2	N	-0-					18
04	36570	X	29003	-0-	-7567	-0-	382	1	28621	2	N	-0-	8	1			10
05	37572	X	28326	-0-	-9246	-0-	706	1	27620	2	N	-0-					10
06	31110	X	27815	-0-	-3295	-0-	692	1	27112	2	Y	10					10
							11	9									
07	128566	X	128566	-0-	-0-	-0-	1912	1	126654	2	Y	-0-	9	1			1
08	32147	X	30477	-0-	-1670	-0-	116	1	30361	2	Y	-0-					1
09	29010	X	27797	-0-	-1213	-0-	341	1	27456	2	Y	-0-					1
10	33790	X	27512	-0-	-6278	-0-	347	1	27165	2	Y	-0-					1
11	32700	X	26850	-0-	-5850	-0-	362	1	23083	2	Y	3095	2376	0	409	1	311
							3405	9									
*12	33790	X	24283	-0-	-9507	-0-	416	1	23856	2	Y	10	283	0	1	1	37
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 431,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,115

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

01	64821	X	51186	-0-	-13635	-0-	51185	2	1	9	N	1	48	1			27
02	54544	X	53202	-0-	-1342	-0-	53196	2	6	9	N	5					32
03	54560	X	48509	-0-	-6051	-0-	48501	2	8	9	N	7	1	1			38
04	49530	X	45543	-0-	-3987	-0-	45520	2	23	9	N	21	15	1			44
05	58900	X	45724	-0-	-13176	-0-	45724	2			N	-0-					44
06	57000	X	42980	-0-	-14020	-0-	42925	2	55	9	Y	50	30	1			20
07	58900	X	40716	-0-	-18184	-0-	40713	2	3	9	Y	3	13	1			10
08	48515	X	26232	-0-	-22283	-0-	26213	2	19	9	Y	17					27
09	46289	X	46289	-0-	-0-	-0-	46289	2			Y	-0-					27
10	45725	X	43987	-0-	-1738	-0-	43973	2	14	9	Y	13					40
11	47505	X	47505	-0-	-0-	-0-	47494	2	11	9	Y	10	49	1			1
12	47833	X	43910	-0-	-3923	-0-	43908	2	2	9	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 535,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

01	31217	X	17848	-0-	-13369	-0-	781	1	17067	2	N	-0-					76
02	28196	X	21012	-0-	-7184	-0-	418	1	20594	2	N	-0-					76
03	31217	X	24371	-0-	-6846	-0-	273	1	24098	2	N	-0-					76
04	30210	X	21988	-0-	-8222	-0-	290	1	21698	2	N	-0-	34	1			42
05	31217	X	23447	-0-	-7770	-0-	585	1	22862	2	N	-0-					42
06	23580	X	22191	-0-	-1389	-0-	551	1	21594	2	Y	42					42
							46	9									
07	90434	X	90434	-0-	-0-	-0-	1392	1	89042	2	Y	-0-	39	1			3
08	24366	X	22106	-0-	-2260	-0-	85	1	22021	2	Y	-0-					3
09	22680	X	20543	-0-	-2137	-0-	252	1	20291	2	Y	-0-					3
10	26133	X	21555	-0-	-4578	-0-	277	1	21278	2	Y	-0-					3
11	25290	X	20105	-0-	-5185	-0-	313	1	19792	2	Y	-0-					3
12	26133	X	20409	-0-	-5724	-0-	359	1	20049	2	Y	1	1	0			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 326,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	11904	X	9325	-0-	-2579	-0-	407 557	1 9	8361	2	N	506	564	1			46
02	10080	X	8321	-0-	-1759	-0-	335 353	1 9	7633	2	N	321	20	0	269	1	78
03	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	584 548	1 9	8118	2	N	498	206	0	306	1	64
04	9030	X	8032	-0-	-998	-0-	406 492	1 9	7134	2	N	447	80	0	205	1	226
05	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	519 600	1 9	9101	2	N	545	170	0	483	1	118
06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	369 543	1 9	9062	2	Y	494	47	0	300	1	147
07	9238	X	8108	-0-	-1130	-0-	357 459	1 9	7292	2	Y	417	166	0	346	1	52
08	9393	X	7370	-0-	-2023	-0-	379 367	1 9	6624	2	Y	334	175	0	175	1	36
09	9090	X	7917	-0-	-1173	-0-	439 287	1 9	7191	2	Y	261	170	0	90	1	37
10	9393	X	7336	-0-	-2057	-0-	486 306	1 9	6544	2	Y	278	194	0	57	1	64
11	9090	X	7084	-0-	-2006	-0-	497 385	1 9	6202	2	Y	350	315	0	48	1	51
*12	8184	X	6690	-0-	-1494	-0-	418 344	1 9	5928	2	Y	313	201	0	92	1	71

TOTAL GAS PROD: 99,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,764

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	13454	X	12014	-0-	-1440	-0-	529 551	1 9	10934	2	N	501	514	1			392
02	12152	X	11251	-0-	-901	-0-	451 471	1 9	10329	2	N	428	19	0	386	1	415
03	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	764 514	1 9	10682	2	N	467	199	0	286	1	397
04	11640	X	11272	-0-	-368	-0-	580 441	1 9	10251	2	N	401	73	0	227	1	498
05	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	660 535	1 9	11602	2	N	486	144	0	395	1	445
06	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	477 870	1 9	11699	2	Y	791	44	0	272	1	475
07	12462	X	10184	-0-	-2278	-0-	456 411	1 9	9317	2	Y	374	151	0	309	1	389
08	12803	X	8424	-0-	-4379	-0-	433 359	1 9	7632	2	Y	326	176	0	168	1	371
09	12450	X	9497	-0-	-2953	-0-	528 369	1 9	8600	2	Y	335	235	0	97	1	374
10	12865	X	8606	-0-	-4259	-0-	579 264	1 9	7763	2	Y	240	168	0	49	1	397
11	12450	X	9265	-0-	-3185	-0-	663 418	1 9	8184	2	Y	380	332	0	49	1	396
*12	10199	X	9787	-0-	-412	-0-	621 490	1 9	8676	2	Y	445	262	0	153	1	426

TOTAL GAS PROD: 128,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	13175	X	11156	-0-	-2019	-0-	483	1	10006	2	N	606	630	1			89
							667	9									
02	11900	X	10407	-0-	-1493	-0-	405	1	9295	2	N	643	29	0	569	1	134
							707	9									
03	11656	X	10818	-0-	-838	-0-	697	1	9584	2	N	488	112	0	396	1	114
							537	9									
04	11280	X	10322	-0-	-958	-0-	518	1	9133	2	N	610	123	0	350	1	251
							671	9									
05	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	598	1	10491	2	N	789	228	0	644	1	168
							868	9									
06	11130	X	11075	-0-	-55	-0-	404	1	9873	2	Y	725	72	0	448	1	205
							798	9									
07	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-	25	0	150	1	30
08	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	644	1	11412	2	Y	109	95	1			44
							120	9									
09	11580	X	11061	-0-	-519	-0-	608	1	9952	2	Y	455	294	0	151	1	54
							501	9									
10	11966	X	9769	-0-	-2197	-0-	648	1	8644	2	Y	434	301	0	83	1	104
							477	9									
11	11790	X	9474	-0-	-2316	-0-	659	1	8213	2	Y	547	493	0	71	1	87
							602	9									
*12	12183	X	9274	-0-	-2909	-0-	579	1	8069	2	Y	569	336	0	210	1	110
							626	9									

TOTAL GAS PROD: 117,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,975

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

01	32891	X	9599	-0-	-23292	-0-	346	1	9253	2	N	-0-					9
02	29708	X	24659	-0-	-5049	-0-	509	1	24150	2	N	-0-					9
03	32891	X	25901	-0-	-6990	-0-	290	1	25611	2	N	-0-					9
04	31830	X	22965	-0-	-8865	-0-	302	1	22663	2	N	-0-	4	1			5
05	30690	X	22532	-0-	-8158	-0-	562	1	21970	2	N	-0-					5
06	26430	X	21550	-0-	-4880	-0-	536	1	21008	2	Y	5					5
							6	9									
07	97177	X	97177	-0-	-0-	-0-	1442	1	95735	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	25916	X	23116	-0-	-2800	-0-	89	1	23027	2	Y	-0-					-0-
09	22980	X	13955	-0-	-9025	-0-	171	1	13775	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	28148	X	17196	-0-	-10952	-0-	223	1	16973	2	Y	-0-					-0-
11	27240	X	11784	-0-	-15456	-0-	176	1	11608	2	Y	-0-					-0-
12	28148	X	10790	-0-	-17358	-0-	195	1	10585	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

TOTAL GAS PROD: 301,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

01	93899	X	69406	-0-	-24493	-0-	69163	2	243	9	N	221	185	1			601
02	84812	X	31626	-0-	-53186	-0-	31518	2	108	9	N	98					699
03	88784	X	79781	-0-	-9003	-0-	79648	2	133	9	N	121	375	1			445
04	71238	X	71238	-0-	-0-	-0-	71128	2	110	9	N	100	201	1			344
05	70677	X	70677	-0-	-0-	-0-	70564	2	113	9	N	103					447
06	77220	X	65415	-0-	-11805	-0-	64840	2	575	9	Y	523	344	1			179
07	79794	X	67540	-0-	-12254	-0-	67442	2	98	9	Y	89	12	1			256
08	79794	X	68809	-0-	-10985	-0-	68734	2	75	9	Y	68					324
09	71250	X	48989	-0-	-22261	-0-	48947	2	42	9	Y	38					362
10	70680	X	33472	-0-	-37208	-0-	33377	2	95	9	Y	86					448
11	66600	X	43742	-0-	-22858	-0-	43625	2	117	9	Y	106	329	1			225
12	68820	X	45715	-0-	-23105	-0-	45517	2	198	9	Y	180					405

TOTAL GAS PROD: 696,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,733

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	9920 X	7720	-0-	-2200	-0-	355 10	1 9	7355	2	N	9	9	1			13
02	8428 X	7660	-0-	-768	-0-	305 367	1 9	6988	2	N	334	8	0	294	1	45
03	8711 X	7927	-0-	-784	-0-	512 245	1 9	7170	2	N	223	113	0	126	1	29
04	8070 X	7416	-0-	-654	-0-	377 376	1 9	6663	2	N	342	26	0	179	1	166
05	8494 X	8202	-0-	-292	-0-	423 327	1 9	7452	2	N	297	109	0	278	1	76
06	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	320 492	1 9	7854	2	Y	447	49	0	266	1	132
07	8463 X	7089	-0-	-1374	-0-	318 289	1 9	6482	2	Y	263	114	0	241	1	40
08	8215 X	6374	-0-	-1841	-0-	326 306	1 9	5742	2	Y	278	104	0	180	1	34
09	8370 X	6391	-0-	-1979	-0-	362 107	1 9	5922	2	Y	97	4	0	90	1	37
10	8649 X	6140	-0-	-2509	-0-	400 370	1 9	5370	2	Y	336	238	0	68	1	67
11	8370 X	5082	-0-	-3288	-0-	348 191	1 9	4543	2	Y	174	180	0	23	1	38
*12	7099 X	6350	-0-	-749	-0-	398 406	1 9	5546	2	Y	369	206	0	132	1	69

TOTAL GAS PROD: 85,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,169

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	10199 X	9679	-0-	-520	-0-	407 851	1 9	8421	2	N	774	855	1			73
02	9296 X	7284	-0-	-2012	-0-	279 545	1 9	6460	2	N	495	25	0	452	1	91
03	10075 X	8936	-0-	-1139	-0-	517 958	1 9	7461	2	N	871	281	0	536	1	145
04	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	502 921	1 9	8872	2	N	837	209	0	485	1	288
05	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	529 935	1 9	9280	2	N	850	257	0	702	1	179
06	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	378 893	1 9	9215	2	Y	812	75	0	499	1	238
07	9207 X	8719	-0-	-488	-0-	372 767	1 9	7580	2	Y	697	277	0	571	1	87
08	9207 X	7918	-0-	-1289	-0-	393 634	1 9	6891	2	Y	576	300	0	307	1	56
09	8910 X	7261	-0-	-1649	-0-	396 451	1 9	6414	2	Y	410	264	0	150	1	52
10	9207 X	8060	-0-	-1147	-0-	523 547	1 9	6990	2	Y	497	352	0	88	1	109
11	8910 X	7856	-0-	-1054	-0-	544 602	1 9	6710	2	Y	547	490	0	83	1	83
*12	8711 X	7580	-0-	-1131	-0-	465 623	1 9	6492	2	Y	566	346	0	203	1	100

TOTAL GAS PROD: 104,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,932

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	9796	X	7749	-0-	-2047	-0-	327 623	1 9	6799	2	N	566	611	1			61
02	8512	X	8045	-0-	-467	-0-	309 635	1 9	7101	2	N	577	28	0	510	1	100
03	9238	X	8900	-0-	-338	-0-	545 737	1 9	7618	2	N	670	295	0	401	1	74
04	8940	X	7188	-0-	-1752	-0-	363 398	1 9	6427	2	N	362	97	0	251	1	88
05	9238	X	9169	-0-	-69	-0-	465 436	1 9	8268	2	N	396	17	0	395	1	72
06	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	337 626	1 9	8267	2	Y	569	59	0	343	1	167
07	8897	X	7412	-0-	-1485	-0-	321 549	1 9	6542	2	Y	499	200	0	400	1	66
08	9052	X	6665	-0-	-2387	-0-	334 466	1 9	5865	2	Y	424	229	0	215	1	46
09	8760	X	6093	-0-	-2667	-0-	336 323	1 9	5434	2	Y	294	209	0	91	1	40
10	9052	X	6098	-0-	-2954	-0-	396 359	1 9	5343	2	Y	326	231	0	66	1	69
11	8760	X	6440	-0-	-2320	-0-	441 536	1 9	5463	2	Y	487	423	0	63	1	70
*12	7409	X	6330	-0-	-1079	-0-	389 492	1 9	5449	2	Y	447	271	0	156	1	90

TOTAL GAS PROD: 89,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,617

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	40455	X	21245	-0-	-19210	-0-	664 904	1 9	19677	2	N	822	603	1			420
02	36540	X	30655	-0-	-5885	-0-	576 946	1 9	29133	2	N	860	1225	1			55
03	38781	X	10386	-0-	-28395	-0-	99 237	1 9	10050	2	N	215	270	1			-0-
04	28200	X	17303	-0-	-10897	-0-	243 868	1 9	16192	2	N	789	508	1			281
05	37060	X	37060	-0-	-0-	-0-	886 1494	1 9	34680	2	N	1358	1310	1			329
06	33528	X	33528	-0-	-0-	-0-	809 1016	1 9	31703	2	Y	924	614	1			310
07	60858	X	60858	-0-	-0-	-0-	1124 1291	1 9	58443	2	Y	1174	183	0	986	1	315
08	37045	X	-0-	-0-	-37045	-0-					Y	-0-	286	0	22	1	7
09	35850	X	-0-	-0-	-35850	-0-					Y	-0-					7
10	40176	X	21545	-0-	-18631	-0-	381 581	1 9	20583	2	Y	528	347	0	21	1	167
11	38880	X	35264	-0-	-3616	-0-	533 512	1 9	34219	2	Y	465	468	0	84	1	80
*12	40176	X	35855	-0-	-4321	-0-	619 539	1 9	34697	2	Y	490	500	0	6	1	64

TOTAL GAS PROD: 303,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,625

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	94581	X	66965	-0-	-27616	-0-	2489 3117	1 9	61359	2	N	2834	1705	1			1131
02	85428	X	69777	-0-	-15651	-0-	1297 2627	1 9	65853	2	N	2388	3362	1			157
03	71176	X	18671	-0-	-52505	-0-	201 629	1 9	17841	2	N	572	729	1			-0-
04	64470	X	34147	-0-	-30323	-0-	481 1674	1 9	31992	2	N	1522	980	1			542
05	77252	X	69027	-0-	-8225	-0-	1686 2181	1 9	65160	2	N	1983	2130	1			395
06	74760	X	72253	-0-	-2507	-0-	1749 1971	1 9	68533	2	Y	1792	1376	1			416
07	142958	X	142958	-0-	-0-	-0-	2267 1328	1 9	139363	2	Y	1207	234	0	934	1	455
08	69037	X	-0-	-0-	-69037	-0-					Y	-0-	413	0	32	1	10
09	71820	X	-0-	-0-	-71820	-0-					Y	-0-					10
10	97557	X	5379	-0-	-92178	-0-	96 99	1 9	5184	2	Y	90	67	0			33
11	94410	X	24534	-0-	-69876	-0-	376 539	1 9	23619	2	Y	490	419	0	56	1	48
*12	97557	X	27790	-0-	-69767	-0-	478 584	1 9	26728	2	Y	531	502	0	5	1	72

TOTAL GAS PROD: 531,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,409

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	15469	X	14878	-0-	-591	-0-	666 448	1 9	13764	2	N	407	444	1			42
02	13972	X	13650	-0-	-322	-0-	553 429	1 9	12668	2	N	390	19	0	343	1	70
03	16430	X	14431	-0-	-1999	-0-	934 486	1 9	13011	2	N	442	187	0	275	1	50
04	15900	X	13692	-0-	-2208	-0-	716 329	1 9	12647	2	N	299	66	0	179	1	104
05	16430	X	14011	-0-	-2419	-0-	731 373	1 9	12907	2	N	339	95	0	274	1	74
06	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	562 411	1 9	13702	2	Y	374	38	0	225	1	111
07	15097	X	9659	-0-	-5438	-0-	434 308	1 9	8917	2	Y	280	119	0	241	1	31
08	14415	X	8141	-0-	-6274	-0-	429 188	1 9	7524	2	Y	171	75	0	103	1	24
09	14610	X	7919	-0-	-6691	-0-	449 165	1 9	7305	2	Y	150	113	0	39	1	22
10	15159	X	5133	-0-	-10026	-0-	322 92	1 9	4719	2	Y	84	69	0	17	1	20
11	14670	X	10568	-0-	-4102	-0-	725 240	1 9	9603	2	Y	218	189	0	17	1	32
*12	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	779 330	1 9	10884	2	Y	300	166	0	108	1	58

TOTAL GAS PROD: 138,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,454

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103106	X	-0-	-0-	-103106	-0-					N	-0-	61	1			-0-
02	113400	X	-0-	-0-	-113400	-0-					N	-0-					-0-
03	125550	X	9661	-0-	-115889	-0-	33	1	9311	2	N	288	116	1			172
							317	9									
04	121500	X	8453	-0-	-113047	-0-	80	1	8241	2	N	120	275	1			17
							132	9									
05	94054	X	44445	-0-	-49609	-0-	1095	1	42570	2	N	709	592	1			134
							780	9									
06	46962	X	46962	-0-	-0-	-0-	1151	1	45158	2	Y	594	405	1			189
							653	9									
07	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	162	1	8960	2	Y	882	249	0	723	1	99
							970	9									
08	44454	X	6851	-0-	-37603	-0-	21	1	6826	2	Y	4	26	0	7	1	70
							4	9									
09	49299	X	49299	-0-	-0-	-0-	601	1	48392	2	Y	278	243	1			105
							306	9									
10	51089	X	51089	-0-	-0-	-0-	666	1	49657	2	Y	696	583	0	105	1	113
							766	9									
11	47810	X	47810	-0-	-0-	-0-	736	1	46481	2	Y	539	506	0	73	1	73
							593	9									
*12	50933	X	47948	-0-	-2985	-0-	831	1	46566	2	Y	501	498	0	5	1	71
							551	9									

TOTAL GAS PROD: 322,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,611

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	19995	X	388	-0-	-19607	-0-	4	1	372	2	N	11	12	1			4
							12	9									
02	5236	X	-0-	-0-	-5236	-0-					N	1	4	1			1
03	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					1
04	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					1
05	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					1
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	1					1
07	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	101	1	7686	2	Y	449	124	0	281	1	45
							494	9									
08	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	164	1	13851	2	Y	910	441	0	457	1	57
							1001	9									
09	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	156	1	12554	2	Y	1336	966	0	351	1	76
							1470	9									
10	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	175	1	13430	2	Y	719	573	0	93	1	129
							791	9									
11	14520	X	10419	-0-	-4101	-0-	148	1	9739	2	Y	484	470	0	80	1	63
							532	9									
*12	15004	X	3237	-0-	-11767	-0-	50	1	3023	2	Y	149	159	0	3	1	50
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 65,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,060

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 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	15190	X	14508	-0-	-682	-0-	651 372	1 9	13485	2	N	338	367	1			37
02	13720	X	12906	-0-	-814	-0-	531 261	1 9	12114	2	N	237	11	0	215	1	48
03	14911	X	14042	-0-	-869	-0-	918 366	1 9	12758	2	N	333	150	0	191	1	40
04	14430	X	12939	-0-	-1491	-0-	679 259	1 9	12001	2	N	235	48	0	121	1	106
05	14911	X	13195	-0-	-1716	-0-	694 327	1 9	12174	2	N	297	94	0	240	1	69
06	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	571 372	1 9	13981	2	Y	338	38	0	200	1	100
07	14291	X	11872	-0-	-2419	-0-	537 384	1 9	10951	2	Y	349	130	0	268	1	51
08	14043	X	9731	-0-	-4312	-0-	510 287	1 9	8934	2	Y	261	154	0	128	1	30
09	14850	X	10418	-0-	-4432	-0-	589 194	1 9	9635	2	Y	176	122	0	55	1	29
10	15407	X	7459	-0-	-7948	-0-	522 164	1 9	6773	2	Y	149	106	0	29	1	43
11	14910	X	11198	-0-	-3712	-0-	804 491	1 9	9903	2	Y	446	374	0	53	1	62
*12	11873	X	10436	-0-	-1437	-0-	664 243	1 9	9529	2	Y	221	135	0	89	1	59

TOTAL GAS PROD: 143,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,380

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	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	892 1878	1 9	18468	2	N	1707	1851	1			159
02	19056	X	19056	-0-	-0-	-0-	735 1464	1 9	16857	2	N	1331	60	0	1204	1	226
03	20132	X	20132	-0-	-0-	-0-	1223 1808	1 9	17101	2	N	1644	713	0	971	1	186
04	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	990 1660	1 9	17492	2	N	1509	308	0	845	1	542
05	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	1102 1781	1 9	19346	2	N	1619	478	0	1340	1	343
06	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	817 1664	1 9	19940	2	Y	1513	144	0	921	1	448
07	20832	X	11819	-0-	-9013	-0-	492 861	1 9	10466	2	Y	783	379	0	723	1	129
08	20832	X	14395	-0-	-6437	-0-	730 791	1 9	12874	2	Y	719	371	0	383	1	94
09	20160	X	15430	-0-	-4730	-0-	844 811	1 9	13775	2	Y	737	447	0	278	1	106
10	20832	X	17322	-0-	-3510	-0-	1154 980	1 9	15188	2	Y	891	609	0	168	1	220
11	20160	X	17275	-0-	-2885	-0-	1188 1362	1 9	14725	2	Y	1238	1102	0	171	1	185
*12	18572	X	18572	-0-	-0-	-0-	1149 1417	1 9	16006	2	Y	1288	791	0	450	1	232

TOTAL GAS PROD: 220,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,979

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	12772	X	10942	-0-	-1830	-0-	466 833	1 9	9643	2	N	757	809	1			74
02	11536	X	10447	-0-	-1089	-0-	405 662	1 9	9380	2	N	602	26	0	549	1	101
03	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	692 845	1 9	9679	2	N	768	338	0	446	1	85
04	10710	X	10324	-0-	-386	-0-	517 674	1 9	9133	2	N	613	115	0	355	1	228
05	11563	X	11245	-0-	-318	-0-	565 796	1 9	9884	2	N	724	208	0	591	1	153
06	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	409 757	1 9	10030	2	Y	688	61	0	420	1	207
07	11408	X	9283	-0-	-2125	-0-	404 646	1 9	8233	2	Y	587	236	0	483	1	75
08	11253	X	8540	-0-	-2713	-0-	431 539	1 9	7570	2	Y	490	249	0	263	1	53
09	11040	X	8767	-0-	-2273	-0-	483 432	1 9	7852	2	Y	393	260	0	135	1	51
10	11408	X	8798	-0-	-2610	-0-	581 378	1 9	7839	2	Y	344	249	0	69	1	77
11	11040	X	8650	-0-	-2390	-0-	606 470	1 9	7574	2	Y	427	381	0	58	1	65
*12	9269	X	8964	-0-	-305	-0-	567 469	1 9	7928	2	Y	426	255	0	150	1	86

TOTAL GAS PROD: 118,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,819

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	14260	X	12896	-0-	-1364	-0-	500 2044	1 9	10352	2	N	1858	1952	1			178
02	12180	X	11604	-0-	-576	-0-	419 1572	1 9	9613	2	N	1429	65	0	1296	1	246
03	13795	X	12246	-0-	-1549	-0-	682 2004	1 9	9560	2	N	1822	809	0	1056	1	203
04	13350	X	11510	-0-	-1840	-0-	502 2148	1 9	8860	2	N	1953	271	0	1155	1	730
05	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	623 2181	1 9	11039	2	N	1983	565	0	1721	1	427
06	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	440 2807	1 9	10713	2	Y	2552	224	0	1629	1	699
07	10881	X	10345	-0-	-536	-0-	402 1748	1 9	8195	2	Y	1589	636	0	1414	1	238
08	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	515 1586	1 9	8931	2	Y	1442	715	0	789	1	176
09	10530	X	10021	-0-	-509	-0-	514 1177	1 9	8330	2	Y	1070	747	0	352	1	147
10	10881	X	9161	-0-	-1720	-0-	555 1164	1 9	7442	2	Y	1058	764	0	223	1	218
11	10530	X	9011	-0-	-1519	-0-	565 1214	1 9	7232	2	Y	1104	996	0	144	1	182
*12	10881	X	9988	-0-	-893	-0-	576 1365	1 9	8047	2	Y	1241	734	0	447	1	242

TOTAL GAS PROD: 135,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250 X	18766	-0-	-4484	-0-	834 568	1 9	17364	2	N	516	569	1			66
02	21028 X	20826	-0-	-202	-0-	838 710	1 9	19278	2	N	645	30	0	562	1	119
03	22010 X	21384	-0-	-626	-0-	1393 545	1 9	19446	2	N	495	139	0	389	1	86
04	21300 X	20085	-0-	-1215	-0-	1041 653	1 9	18391	2	N	594	102	0	327	1	251
05	23033 X	22054	-0-	-979	-0-	1151 685	1 9	20218	2	N	623	185	0	546	1	143
06	22817 X	22817	-0-	-0-	-0-	863 714	1 9	21240	2	Y	649	56	0	391	1	202
07	22816 X	12224	-0-	-10592	-0-	539 387	1 9	11298	2	Y	352	170	0	334	1	50
08	22041 X	17728	-0-	-4313	-0-	943 349	1 9	16436	2	Y	317	106	0	208	1	53
09	22080 X	19919	-0-	-2161	-0-	1124 389	1 9	18406	2	Y	354	217	0	135	1	55
10	22816 X	15230	-0-	-7586	-0-	1016 363	1 9	13851	2	Y	330	236	0	68	1	81
11	22080 X	16366	-0-	-5714	-0-	1157 558	1 9	14651	2	Y	507	450	0	60	1	78
*12	20584 X	17339	-0-	-3245	-0-	1118 604	1 9	15617	2	Y	549	328	0	189	1	110

TOTAL GAS PROD: 224,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,931

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	41643 X	41643	-0-	-0-	-0-	516 1915	1 9	39212	2	N	1741	1677	1			149
02	36724 X	36724	-0-	-0-	-0-	422 1086	1 9	35216	2	N	987	1035	1			101
03	37789 X	13397	-0-	-24392	-0-	195 315	1 9	12887	2	N	286	320	1			67
04	40050 X	-0-	-0-	-40050	-0-					N	-0-	6	1			61
05	41385 X	33	-0-	-41352	-0-	1 3	1 9	29	2	N	3	3	1			61
06	40170 X	14748	-0-	-25422	-0-	152 816	1 9	13780	2	Y	742	465	1			277
07	40672 X	14811	-0-	-25861	-0-	164 606	1 9	14041	2	Y	551	228	0	508	1	92
08	17957 X	17957	-0-	-0-	-0-	203 545	1 9	17209	2	Y	495	216	0	274	1	97
09	18697 X	18697	-0-	-0-	-0-	221 657	1 9	17819	2	Y	597	373	0	212	1	109
10	21440 X	21440	-0-	-0-	-0-	270 551	1 9	20619	2	Y	501	408	0	70	1	132
11	19676 X	19676	-0-	-0-	-0-	296 441	1 9	18939	2	Y	401	399	0	52	1	82
*12	23781 X	23781	-0-	-0-	-0-	406 659	1 9	22716	2	Y	599	555	0	7	1	119

TOTAL GAS PROD: 222,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,903

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20259 X	20259	-0-	-0-	-0-	883	1	18290	2	N	987	1064	1			120
						1086	9									
02	19287 X	19287	-0-	-0-	-0-	763	1	17555	2	N	881	41	0	788	1	172
						969	9									
03	20851 X	20851	-0-	-0-	-0-	1320	1	18526	2	N	914	433	0	539	1	114
						1005	9									
04	21831 X	21831	-0-	-0-	-0-	1128	1	19945	2	N	689	121	0	429	1	253
						758	9									
05	22562 X	22562	-0-	-0-	-0-	1179	1	20676	2	N	643	208	0	532	1	156
						707	9									
06	22092 X	22092	-0-	-0-	-0-	846	1	20773	2	Y	430	40	0	254	1	136
						473	9									
07	22475 X	18386	-0-	-4089	-0-	828	1	16873	2	Y	623	208	0	438	1	113
						685	9									
08	22568 X	16888	-0-	-5680	-0-	866	1	15180	2	Y	765	440	0	365	1	73
						842	9									
09	21960 X	18028	-0-	-3932	-0-	1005	1	16438	2	Y	532	334	0	193	1	78
						585	9									
10	22816 X	15156	-0-	-7660	-0-	1025	1	13633	2	Y	453	325	0	79	1	127
						498	9									
11	22080 X	70	-0-	-22010	-0-	5	1	58	2	Y	6	63	0	29	1	41
						7	9									
12	18631 X	10545	-0-	-8086	-0-	643	1	9488	2	Y	376	206	0	131	1	80
						414	9									

TOTAL GAS PROD: 205,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,299

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

01	74245 X	52536	-0-	-21709	-0-	680	1	51099	2	N	688	662	1			57
						757	9									
02	58100 X	41533	-0-	-16567	-0-	460	1	40745	2	N	298	337	1			18
						328	9									
03	65162 X	5323	-0-	-59839	-0-	87	1	5236	2	N	-0-	2	1			16
04	63060 X	-0-	-0-	-63060	-0-					N	-0-	1	1			15
05	57939 X	-0-	-0-	-57939	-0-					N	-0-					15
06	50820 X	-0-	-0-	-50820	-0-					Y	16	4	1			12
07	45973 X	997	-0-	-44976	-0-	14	1	961	2	Y	20	6	0	15	1	11
						22	9									
08	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	1	1			10
09	16513 X	16513	-0-	-0-	-0-	201	1	16218	2	Y	85	80	1			15
						94	9									
10	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	11
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	5	0			6
12	17081 X	-0-	-0-	-17081	-0-					Y	-0-	1	0			5

TOTAL GAS PROD: 116,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3899	-0-	-596	-0-	168 242	1 9	3489	2	N	220	207	1			46
02	4060	X	3695	-0-	-365	-0-	145 204	1 9	3346	2	N	185	8	0	192	1	31
03	3999	X	3978	-0-	-21	-0-	249 239	1 9	3490	2	N	217	90	0	131	1	27
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	198 222	1 9	3502	2	N	202	37	0	113	1	79
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	224 244	1 9	3933	2	N	222	70	0	182	1	49
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	164 226	1 9	4033	2	Y	205	21	0	122	1	62
07	4092	X	3426	-0-	-666	-0-	153 153	1 9	3120	2	Y	139	62	0	123	1	16
08	4402	X	2816	-0-	-1586	-0-	150 51	1 9	2615	2	Y	46	28	0	25	1	9
09	4350	X	3331	-0-	-1019	-0-	185 59	1 9	3087	2	Y	54	40	0	12	1	11
10	4495	X	2807	-0-	-1688	-0-	193 45	1 9	2569	2	Y	41	31	0	7	1	14
11	4350	X	2622	-0-	-1728	-0-	183 91	1 9	2348	2	Y	83	73	0	8	1	16
*12	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	469 142	1 9	6620	2	Y	129	71	0	49	1	25

TOTAL GAS PROD: 46,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,743

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	11160	X	8649	-0-	-2511	-0-	338 1302	1 9	7009	2	N	1184	1264	1			113
02	9380	X	8248	-0-	-1132	-0-	295 1174	1 9	6779	2	N	1067	51	0	947	1	182
03	9548	X	7552	-0-	-1996	-0-	445 1150	1 9	5957	2	N	1045	378	0	710	1	139
04	9240	X	6982	-0-	-2258	-0-	334 752	1 9	5896	2	N	684	214	0	405	1	204
05	9548	X	8756	-0-	-792	-0-	421 826	1 9	7509	2	N	751	132	0	696	1	127
06	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	325 1165	1 9	7850	2	Y	1059	110	0	638	1	311
07	9114	X	1915	-0-	-7199	-0-	68 398	1 9	1449	2	Y	362	228	0	407	1	38
08	8742	X	8235	-0-	-507	-0-	422 458	1 9	7355	2	Y	416	1	0	378	1	75
09	9210	X	6998	-0-	-2212	-0-	359 832	1 9	5807	2	Y	756	522	0	241	1	68
10	9641	X	4970	-0-	-4671	-0-	349 85	1 9	4536	2	Y	77	68	0	9	1	68
11	9330	X	5890	-0-	-3440	-0-	380 993	1 9	4517	2	Y	903	742	0	111	1	118
*12	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	475 1130	1 9	6667	2	Y	1027	629	0	359	1	157

TOTAL GAS PROD: 85,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,331

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	30101 X	27234	-0-	-2867	-0-	1234	1	25553	2	N	406	436	1			47
						447	9									
02	27188 X	25375	-0-	-1813	-0-	1044	1	24036	2	N	268	11	0	252	1	52
						295	9									
03	27869 X	26443	-0-	-1426	-0-	1749	1	24353	2	N	310	134	0	173	1	55
						341	9									
04	26970 X	24699	-0-	-2271	-0-	1310	1	23138	2	N	228	75	0	116	1	92
						251	9									
05	28055 X	26932	-0-	-1123	-0-	1441	1	25319	2	N	156	65	0	136	1	47
						172	9									
06	27150 X	26632	-0-	-518	-0-	1037	1	25432	2	Y	148	11	0	85	1	52
						163	9									
07	28086 X	21493	-0-	-6593	-0-	998	1	20372	2	Y	112	45	0	97	1	22
						123	9									
08	26939 X	18913	-0-	-8026	-0-	1015	1	17819	2	Y	72	27	0	48	1	19
						79	9									
09	26580 X	20011	-0-	-6569	-0-	1148	1	18779	2	Y	76	45	0	31	1	19
						84	9									
10	27528 X	17282	-0-	-10246	-0-	1196	1	16045	2	Y	37	29	0	9	1	18
						41	9									
11	26640 X	16821	-0-	-9819	-0-	1255	1	15493	2	Y	66	62	0	4	1	18
						73	9									
*12	21483 X	10984	-0-	-10499	-0-	729	1	10244	2	Y	10	10	0	5	1	13
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 262,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,889

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

01	141329 X	2188	-0-	-139141	-0-	2	1	874	2	N	-0-					-0-
						1312	4									
02	127652 X	41647	-0-	-86005	-0-	650	1	34489	2	N	3237	2859	1			378
						2947	4	3561	9							
03	141453 X	53997	-0-	-87456	-0-	560	1	49058	2	N	3981	4178	1			181
						4379	9									
04	45310 X	45310	-0-	-0-	-0-	596	1	44565	2	N	135	270	1			46
						149	9									
05	46097 X	38535	-0-	-7562	-0-	961	1	37518	2	N	51	93	1			4
						56	9									
06	52260 X	46850	-0-	-5410	-0-	1142	1	44664	2	Y	949	662	1			287
						1044	9									
07	136483 X	136483	-0-	-0-	-0-	2065	1	131783	2	Y	2395	1034	0	1425	1	223
						2635	9									
08	59194 X	59194	-0-	-0-	-0-	222	1	58003	2	Y	881	178	0	874	1	52
						969	9									
09	46860 X	10380	-0-	-36480	-0-	119	1	9356	2	Y	823	669	0	180	1	26
						905	9									
10	57319 X	35087	-0-	-22232	-0-	641	1	33719	2	Y	661	441	0	37	1	209
						727	9									
11	59574 X	59574	-0-	-0-	-0-	912	1	57647	2	Y	923	867	0	132	1	133
						1015	9									
*12	59117 X	59117	-0-	-0-	-0-	1019	1	57091	2	Y	915	909	0	9	1	130
						1007	9									

TOTAL GAS PROD: 588,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,951

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 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	109244	X	6851	-0-	-102393	-0-	431 141	1 9	6279	2	N	128	140	1			6
02	98672	X	8451	-0-	-90221	-0-	41 1706	1 9	6704	2	N	1551	1138	1			419
03	83607	X	46071	-0-	-37536	-0-	466 3500	1 9	42105	2	N	3182	2655	1			946
04	37857	X	37857	-0-	-0-	-0-	480 1211	1 9	36166	2	N	1101	1699	1			348
05	34987	X	34987	-0-	-0-	-0-	859 839	1 9	33289	2	N	763	926	1			185
06	44580	X	37301	-0-	-7279	-0-	911 696	1 9	35694	2	Y	633	509	1			124
07	46066	X	3795	-0-	-42271	-0-	187 101	1 9	3507	2	Y	92	30	0	170	1	16
08	46066	X	-0-	-0-	-46066	-0-					Y	-0-	15	0	1	1	-0-
09	37860	X	-0-	-0-	-37860	-0-					Y	-0-					-0-
10	46015	X	46015	-0-	-0-	-0-	590 1077	1 9	44348	2	Y	979	694	0	132	1	153
11	38876	X	38876	-0-	-0-	-0-	585 865	1 9	37426	2	Y	786	736	0	105	1	98
*12	39887	X	39887	-0-	-0-	-0-	687 628	1 9	38572	2	Y	571	554	0	6	1	109

TOTAL GAS PROD: 300,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,786

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	65	2	N	2	2	1			2
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	104 12	1 9	1834	2	N	11	8	1			5
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	117 4	1 9	2039	2	N	4	1	0	5	1	3
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	70 160	1 9	1717	2	Y	145	109	1			36
07	2015	N	1578	-0-	-437	-0-	69 110	1 9	1399	2	Y	100	37	0	83	1	16
08	2170	N	189	-0-	-1981	-0-	9 12	1 9	168	2	Y	11	12	0	8	1	7
09	1950	N	336	-0-	-1614	-0-	19 6	1 9	311	2	Y	5	6	1			6
10	1581	N	5	-0-	-1576	-0-	1 3	1 9	1	2	Y	3	4	0	1	1	4
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	2	1	0	1	1	4
*12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 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	2139	X	563	-0-	-1576	-0-	27 22	1 9	514	2	N	20	7	1			16
02	1932	X	656	-0-	-1276	-0-	27 45	1 9	584	2	N	41	4	0	49	1	4
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	1	1			3
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	174 89	1 9	3051	2	N	81	56	1			28
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	319 87	1 9	5546	2	N	79	23	0	66	1	18
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	221 110	1 9	5421	2	Y	100	6	0	60	1	34
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	178 101	1 9	3626	2	Y	92	38	0	78	1	10
08	5952	X	3398	-0-	-2554	-0-	184 34	1 9	3180	2	Y	31	1	0	32	1	8
09	5760	X	4734	-0-	-1026	-0-	269 56	1 9	4409	2	Y	51	31	0	19	1	9
10	5952	X	3842	-0-	-2110	-0-	255 74	1 9	3513	2	Y	67	49	0	15	1	12
11	5760	X	176	-0-	-5584	-0-	13 8	1 9	155	2	Y	7	11	0	4	1	4
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	1	2	0			3

TOTAL GAS PROD: 32,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

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	868	X	673	-0-	-195	-0-	29 95	1 9	549	2	N	86	29	1			60
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	26 48	1 9	620	2	N	44	5	0	94	1	5
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	0	1	1	3
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	115 157	1 9	2032	2	N	143	120	1			26
05	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9	2278	2	N	2	6	0	16	1	6
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	121 79	1 9	3741	2	Y	72	50	1			22
07	2387	X	2233	-0-	-154	-0-	79 557	1 9	1597	2	Y	506	131	0	324	1	73
08	2418	X	938	-0-	-1480	-0-	47 15	1 9	876	2	Y	14	16	0	62	1	9
09	3930	X	398	-0-	-3532	-0-	23	1	375	2	Y	-0-	1	0	1	1	7
10	4061	X	2435	-0-	-1626	-0-	180 33	1 9	2222	2	Y	30	18	0	1	1	18
11	3930	X	1665	-0-	-2265	-0-	122 112	1 9	1431	2	Y	102	82	0	24	1	14
*12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	1	6	0	3	1	6

TOTAL GAS PROD: 17,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	22382	X	18862	-0-	-3520	-0-	826 959	1 9	17077	2	N	872	974	1			95
02	20216	X	17733	-0-	-2483	-0-	714 636	1 9	16383	2	N	578	2	0	621	1	50
03	20212	X	18662	-0-	-1550	-0-	1190 892	1 9	16580	2	N	811	209	0	524	1	128
04	19560	X	17646	-0-	-1914	-0-	890 1031	1 9	15725	2	N	937	165	0	510	1	390
05	20212	X	19804	-0-	-408	-0-	998 1300	1 9	17506	2	N	1182	377	0	934	1	261
06	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	700 1185	1 9	17148	2	Y	1077	101	0	654	1	322
07	19158	X	15011	-0-	-4147	-0-	660 884	1 9	13467	2	Y	804	338	0	694	1	94
08	19158	X	14515	-0-	-4643	-0-	740 793	1 9	12982	2	Y	721	342	0	391	1	82
09	18540	X	14639	-0-	-3901	-0-	805 650	1 9	13184	2	Y	591	406	0	189	1	78
10	19158	X	13536	-0-	-5622	-0-	911 670	1 9	11955	2	Y	609	412	0	117	1	158
11	18540	X	13868	-0-	-4672	-0-	970 879	1 9	12019	2	Y	799	719	0	111	1	127
*12	15128	X	13413	-0-	-1715	-0-	840 725	1 9	11848	2	Y	659	415	0	228	1	143

TOTAL GAS PROD: 196,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,640

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	70773	X	47771	-0-	-23002	-0-	625 1148	1 9	45998	2	N	1044	989	1			118
02	63924	X	42890	-0-	-21034	-0-	489 939	1 9	41462	2	N	854	899	1			73
03	67208	X	-0-	-0-	-67208	-0-					N	-0-	24	1			49
04	55050	X	-0-	-0-	-55050	-0-					N	-0-	4	1			45
05	47492	X	-0-	-0-	-47492	-0-					N	-0-					45
06	45960	X	-0-	-0-	-45960	-0-					Y	45	4	1			41
07	47492	X	-0-	-0-	-47492	-0-					Y	-0-	1	0	2	1	38
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	357 175	1 9	29068	2	Y	159	135	1			62
10	35769	X	35769	-0-	-0-	-0-	449 872	1 9	34448	2	Y	793	610	0	108	1	137
11	26171	X	26171	-0-	-0-	-0-	403 706	1 9	25062	2	Y	642	589	0	79	1	111
*12	31512	X	31512	-0-	-0-	-0-	546 505	1 9	30461	2	Y	459	463	0	5	1	102

TOTAL GAS PROD: 213,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,996

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	58306	X	58306	-0-	-0-	-0-	734	1	57019	2	N	503	484	1			71
							553	9									
02	48638	X	48638	-0-	-0-	-0-	565	1	47598	2	N	432	453	1			50
							475	9									
03	53785	X	-0-	-0-	-53785	-0-					N	1	14	1			37
04	56100	X	46837	-0-	-9263	-0-	588	1	44901	2	N	1225	949	1			313
							1348	9									
05	57970	X	47503	-0-	-10467	-0-	601	1	46206	2	N	633	204	0	599	1	143
							696	9									
*06	56130	X	38650	-0-	-17480	-0-	417	1	37621	2	Y	556	31	0	348	1	177
							612	9									
07	53847	X	35494	-0-	-18353	-0-	400	1	34370	2	Y	658	230	0	525	1	80
							724	9									
08	48391	X	36520	-0-	-11871	-0-	421	1	35438	2	Y	601	301	0	316	1	64
							661	9									
09	46830	X	34313	-0-	-12517	-0-	417	1	33601	2	Y	268	192	0	76	1	64
							295	9									
10	47492	X	38712	-0-	-8780	-0-	493	1	37748	2	Y	428	327	0	40	1	125
							471	9									
11	38190	X	35254	-0-	-2936	-0-	542	1	34177	2	Y	486	459	0	63	1	89
							535	9									
*12	42355	X	42355	-0-	-0-	-0-	721	1	40979	2	Y	595	581	0	5	1	98
							655	9									

TOTAL GAS PROD: 462,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,386

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	53196	X	13388	-0-	-39808	-0-	77	1	13091	2	N	200	211	1			31
							220	9									
02	43540	X	-0-	-0-	-43540	-0-					N	-0-	11	1			20
03	45632	X	-0-	-0-	-45632	-0-					N	1	1	1			20
04	36810	X	-0-	-0-	-36810	-0-					N	-0-	5	1			15
05	34162	X	29953	-0-	-4209	-0-	348	1	29013	2	N	538	490	1			63
							592	9									
06	47834	X	47834	-0-	-0-	-0-	516	1	46641	2	Y	615	46	0	407	1	162
							677	9									
07	42648	X	42648	-0-	-0-	-0-	486	1	41657	2	Y	459	154	0	406	1	61
							505	9									
08	44115	X	44115	-0-	-0-	-0-	509	1	42970	2	Y	578	313	0	278	1	48
							636	9									
09	47760	X	41221	-0-	-6539	-0-	500	1	40217	2	Y	458	287	0	153	1	66
							504	9									
10	49414	X	44587	-0-	-4827	-0-	568	1	43481	2	Y	489	399	0	67	1	89
							538	9									
11	47820	X	39128	-0-	-8692	-0-	598	1	38106	2	Y	385	360	0	57	1	57
							424	9									
*12	44113	X	42587	-0-	-1526	-0-	739	1	41462	2	Y	351	353	0	3	1	52
							386	9									

TOTAL GAS PROD: 345,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,074

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064 X	20088	-0-	-2976	-0-	915	1	18896	2	N	252	316	1			40
						277	9									
02	20832 X	16349	-0-	-4483	-0-	677	1	15457	2	N	195	11	0	194	1	30
						215	9									
03	20708 X	18312	-0-	-2396	-0-	1224	1	16997	2	N	83	23	0	64	1	26
						91	9									
04	20040 X	17046	-0-	-2994	-0-	910	1	16083	2	N	48	3	0	40	1	31
						53	9									
05	20708 X	19350	-0-	-1358	-0-	1021	1	17925	2	N	367	91	0	225	1	82
						404	9									
06	19410 X	18225	-0-	-1185	-0-	712	1	17300	2	Y	194	1	0	114	1	79
						213	9									
07	18321 X	11010	-0-	-7311	-0-	509	1	10354	2	Y	134	45	0	129	1	39
						147	9									
08	19344 X	8522	-0-	-10822	-0-	458	1	7868	2	Y	178	115	0	73	1	29
						196	9									
09	18720 X	10666	-0-	-8054	-0-	610	1	9991	2	Y	59	32	0	28	1	28
						65	9									
10	19344 X	8550	-0-	-10794	-0-	587	1	7842	2	Y	110	76	0	14	1	48
						121	9									
11	18240 X	8434	-0-	-9806	-0-	607	1	7598	2	Y	208	189	0	21	1	46
						229	9									
*12	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	802	1	11190	2	Y	488	277	0	177	1	80
						537	9									

TOTAL GAS PROD: 169,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,316

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	15035 X	13277	-0-	-1758	-0-	567	1	11742	2	N	880	949	1			92
						968	9									
02	13580 X	12119	-0-	-1461	-0-	475	1	10881	2	N	694	32	0	627	1	127
						763	9									
03	13702 X	12353	-0-	-1349	-0-	774	1	10791	2	N	716	339	0	421	1	83
						788	9									
04	13260 X	11568	-0-	-1692	-0-	588	1	10393	2	N	534	129	0	335	1	153
						587	9									
05	13702 X	12815	-0-	-887	-0-	664	1	11624	2	N	479	115	0	402	1	115
						527	9									
06	12960 X	12568	-0-	-392	-0-	482	1	11701	2	Y	350	41	0	197	1	112
						385	9									
07	13392 X	9667	-0-	-3725	-0-	438	1	8933	2	Y	269	89	0	234	1	58
						296	9									
08	12803 X	9025	-0-	-3778	-0-	460	1	8084	2	Y	437	221	0	220	1	54
						481	9									
09	12450 X	9754	-0-	-2696	-0-	530	1	8728	2	Y	451	304	0	144	1	57
						496	9									
10	12989 X	9554	-0-	-3435	-0-	628	1	8510	2	Y	378	267	0	75	1	93
						416	9									
11	12570 X	8923	-0-	-3647	-0-	629	1	7759	2	Y	486	433	0	64	1	82
						535	9									
*12	10075 X	9202	-0-	-873	-0-	584	1	8079	2	Y	490	308	0	157	1	107
						539	9									

TOTAL GAS PROD: 130,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,164

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 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	26226 X	21247	-0-	-4979	-0-	935 933	1 9	19379	2	N	848	913	1			91
02	23688 X	20392	-0-	-3296	-0-	819 826	1 9	18747	2	N	751	32	0	679	1	131
03	21824 X	20832	-0-	-992	-0-	1335 795	1 9	18702	2	N	723	334	0	431	1	89
04	21120 X	19089	-0-	-2031	-0-	990 609	1 9	17490	2	N	554	126	0	308	1	209
05	22568 X	21093	-0-	-1475	-0-	1100 672	1 9	19321	2	N	611	124	0	561	1	135
06	21840 X	21312	-0-	-528	-0-	808 712	1 9	19792	2	Y	647	75	0	375	1	197
07	21979 X	19188	-0-	-2791	-0-	862 733	1 9	17593	2	Y	666	265	0	517	1	81
08	21080 X	18707	-0-	-2373	-0-	975 586	1 9	17146	2	Y	533	275	0	280	1	59
09	21180 X	18491	-0-	-2689	-0-	1038 457	1 9	16996	2	Y	415	267	0	146	1	61
10	21979 X	18656	-0-	-3323	-0-	1277 477	1 9	16902	2	Y	434	301	0	84	1	110
11	21270 X	18041	-0-	-3229	-0-	1304 614	1 9	16123	2	Y	558	503	0	72	1	93
*12	19189 X	16432	-0-	-2757	-0-	1053 650	1 9	14729	2	Y	591	355	0	204	1	125

TOTAL GAS PROD: 233,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,331

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	16399 X	14448	-0-	-1951	-0-	627 847	1 9	12974	2	N	770	846	1			79
02	14812 X	13382	-0-	-1430	-0-	525 862	1 9	11995	2	N	784	37	0	696	1	130
03	15035 X	14217	-0-	-818	-0-	883 972	1 9	12362	2	N	884	385	0	522	1	107
04	14550 X	13050	-0-	-1500	-0-	654 838	1 9	11558	2	N	762	135	0	424	1	310
05	15035 X	14472	-0-	-563	-0-	727 1032	1 9	12713	2	N	938	289	0	759	1	200
06	14289 X	14289	-0-	-0-	-0-	532 979	1 9	12778	2	Y	890	104	0	530	1	256
07	14787 X	11362	-0-	-3425	-0-	496 743	1 9	10123	2	Y	675	279	0	569	1	83
08	14477 X	10139	-0-	-4338	-0-	515 592	1 9	9032	2	Y	538	262	0	298	1	61
09	14130 X	10980	-0-	-3150	-0-	600 514	1 9	9866	2	Y	467	311	0	160	1	57
10	14756 X	10209	-0-	-4547	-0-	689 358	1 9	9162	2	Y	325	229	0	64	1	89
11	14280 X	9183	-0-	-5097	-0-	647 393	1 9	8143	2	Y	357	324	0	63	1	59
*12	11377 X	10768	-0-	-609	-0-	676 584	1 9	9508	2	Y	531	302	0	200	1	88

TOTAL GAS PROD: 146,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,921

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 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
01	11873	X	8824	-0-	-3049	-0-	378 613	1 9	7833	2	N	557	601	1			60
02	10332	X	9120	-0-	-1212	-0-	357 580	1 9	8183	2	N	527	21	0	479	1	87
03	9238	X	9025	-0-	-213	-0-	578 427	1 9	8020	2	N	388	110	0	296	1	69
04	8940	X	8560	-0-	-380	-0-	428 576	1 9	7556	2	N	524	95	0	294	1	204
05	10106	X	9748	-0-	-358	-0-	491 650	1 9	8607	2	N	591	183	0	481	1	131
06	9780	X	9536	-0-	-244	-0-	349 607	1 9	8580	2	Y	552	49	0	334	1	169
07	10075	X	7863	-0-	-2212	-0-	342 540	1 9	6981	2	Y	491	194	0	399	1	67
08	9734	X	7278	-0-	-2456	-0-	367 464	1 9	6447	2	Y	422	222	0	220	1	47
09	9420	X	7207	-0-	-2213	-0-	396 331	1 9	6480	2	Y	301	190	0	111	1	47
10	9858	X	6774	-0-	-3084	-0-	452 339	1 9	5983	2	Y	308	214	0	59	1	82
11	9540	X	6339	-0-	-3201	-0-	437 428	1 9	5474	2	Y	389	355	0	52	1	64
*12	7874	X	6565	-0-	-1309	-0-	406 448	1 9	5711	2	Y	407	236	0	149	1	86

TOTAL GAS PROD: 96,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,457

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	12090	X	11631	-0-	-459	-0-	484 1122	1 9	10025	2	N	1020	1113	1			102
02	10920	X	10470	-0-	-450	-0-	404 821	1 9	9245	2	N	746	34	0	682	1	132
03	11749	X	10904	-0-	-845	-0-	662 990	1 9	9252	2	N	900	368	0	555	1	109
04	11370	X	10628	-0-	-742	-0-	521 909	1 9	9198	2	N	826	135	0	477	1	323
05	11749	X	11608	-0-	-141	-0-	570 989	1 9	10049	2	N	899	279	0	744	1	199
06	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	407 978	1 9	9951	2	Y	889	85	0	538	1	266
07	11408	X	9413	-0-	-1995	-0-	399 879	1 9	8135	2	Y	799	313	0	647	1	105
08	11408	X	6709	-0-	-4699	-0-	328 642	1 9	5739	2	Y	584	346	0	275	1	68
09	11040	X	7482	-0-	-3558	-0-	436 48	1 9	6998	2	Y	44	5	0	53	1	54
10	11408	X	7999	-0-	-3409	-0-	519 524	1 9	6956	2	Y	476	327	0	90	1	113
11	11040	X	8359	-0-	-2681	-0-	569 730	1 9	7060	2	Y	664	584	0	89	1	104
*12	9424	X	8317	-0-	-1107	-0-	507 719	1 9	7091	2	Y	654	387	0	238	1	133

TOTAL GAS PROD: 114,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,501

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27745	X	23235	-0-	-4510	-0-	1056	1	21860	2	N	290	277	1			52
							319	9									
02	25060	X	23105	-0-	-1955	-0-	966	1	22117	2	N	20	11	0	47	1	14
							22	9									
03	24155	X	24155	-0-	-0-	-0-	1622	1	22391	2	N	129	28	0	91	1	24
							142	9									
04	22680	X	22467	-0-	-213	-0-	1202	1	21228	2	N	34	14	0	26	1	18
							37	9									
05	25575	X	25329	-0-	-246	-0-	1359	1	23842	2	N	116	13	0	92	1	29
							128	9									
06	25700	X	25700	-0-	-0-	-0-	994	1	24385	2	Y	292	38	0	182	1	72
							321	9									
07	25575	X	20786	-0-	-4789	-0-	971	1	19796	2	Y	17	18	0	53	1	18
							19	9									
08	25327	X	18572	-0-	-6755	-0-	1001	1	17562	2	Y	8	3	0	8	1	15
							9	9									
09	25680	X	19324	-0-	-6356	-0-	1113	1	18210	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
10	26567	X	18461	-0-	-8106	-0-	1282	1	17091	2	Y	80	54	0	13	1	28
							88	9									
11	25710	X	18470	-0-	-7240	-0-	1358	1	16858	2	Y	231	203	0	18	1	38
							254	9									
*12	20801	X	19240	-0-	-1561	-0-	1258	1	17587	2	Y	359	216	0	117	1	64
							395	9									

TOTAL GAS PROD: 258,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,577

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	8370	X	29	-0-	-8341	-0-	1	1	28	2	N	-0-					7
02	7560	X	3139	-0-	-4421	-0-	118	1	2588	2	N	394	1	0	372	1	28
							433	9									
03	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	84	1	1448	2	N	311	21	0	188	1	130
							342	9									
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	181	1	3229	2	N	456	229	0	271	1	86
							502	9									
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-	18	0	51	1	17
06	3360	X	25	-0-	-3335	-0-	1	1	3	2	Y	19	9	1			10
							21	9									
07	3441	X	87	-0-	-3354	-0-	3	1	69	2	Y	14	4	0	14	1	6
							15	9									
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					6
09	3330	X	17	-0-	-3313	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					6
10	305	X	305	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	75	45	0	22	1	14
							83	9									
11	90	X	54	-0-	-36	-0-	2	1	31	2	Y	19	21	0	3	1	9
							21	9									
*12	156	X	156	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	22	17	0	4	1	10
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 9,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,310

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	24645	X	2	-0-	-24643	-0-	1	1	1	2	N	-0-	2	1			41
02	21952	X	6755	-0-	-15197	-0-	268	1	6280	2	N	188	22	0	105	1	102
							207	9									
03	19003	X	8446	-0-	-10557	-0-	694	1	7040	2	N	647	349	0	350	1	50
							712	9									
04	14640	X	5348	-0-	-9292	-0-	265	1	4678	2	N	368	6	0	255	1	157
							405	9									
05	7440	X	6462	-0-	-978	-0-	327	1	5742	2	N	357	107	0	299	1	108
							393	9									
06	8190	X	6318	-0-	-1872	-0-	231	1	5666	2	Y	383	51	0	210	1	122
							421	9									
07	8463	X	7405	-0-	-1058	-0-	332	1	6773	2	Y	273	85	0	231	1	79
							300	9									
08	8463	X	7084	-0-	-1379	-0-	366	1	6417	2	Y	274	145	0	147	1	61
							301	9									
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	391	1	6404	2	Y	224	141	0	81	1	63
							246	9									
10	7409	X	6856	-0-	-553	-0-	454	1	6047	2	Y	323	232	0	61	1	93
							355	9									
11	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	519	1	6441	2	Y	346	312	0	45	1	82
							381	9									
*12	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	475	1	6646	2	Y	457	255	0	180	1	104
							503	9									

TOTAL GAS PROD: 76,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,840

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

01	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	735	1	15232	2	N	1610	1737	1			159
							1771	9									
02	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	619	1	14228	2	N	1199	67	0	1052	1	239
							1319	9									
03	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	1089	1	15097	2	N	1749	744	0	1050	1	194
							1924	9									
04	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	798	1	14089	2	N	1497	265	0	857	1	569
							1647	9									
05	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	708	1	13609	2	N	1481	525	0	1209	1	316
							1629	9									
06	17499	X	17499	-0-	-0-	-0-	622	1	15225	2	Y	1502	138	0	917	1	447
							1652	9									
07	18073	X	11438	-0-	-6635	-0-	493	1	10085	2	Y	782	382	0	735	1	112
							860	9									
08	18073	X	12550	-0-	-5523	-0-	623	1	10964	2	Y	875	326	0	551	1	110
							963	9									
09	17250	X	12534	-0-	-4716	-0-	667	1	10909	2	Y	871	558	0	310	1	113
							958	9									
10	18073	X	11488	-0-	-6585	-0-	730	1	9749	2	Y	917	638	0	174	1	218
							1009	9									
11	17490	X	11399	-0-	-6091	-0-	756	1	9380	2	Y	1148	1041	0	150	1	175
							1263	9									
*12	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	821	1	11555	2	Y	1185	711	0	425	1	224
							1304	9									

TOTAL GAS PROD: 175,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,816

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	41881 X	31896	-0-	-9985	-0-	414	1	30351	2	N	1028	954	1			125
						1131	9									
02	37828 X	18521	-0-	-19307	-0-	245	1	17571	2	N	641	674	1			92
						705	9									
03	37138 X	35142	-0-	-1996	-0-	518	1	33344	2	N	1164	1124	1			132
						1280	9									
04	35940 X	30907	-0-	-5033	-0-	388	1	29596	2	N	839	82	0	646	1	243
						923	9									
05	31899 X	29840	-0-	-2059	-0-	373	1	28808	2	N	599	143	0	556	1	143
						659	9									
06	33990 X	28183	-0-	-5807	-0-	299	1	26969	2	Y	832	16	0	559	1	257
						915	9									
07	INC G-10	28427	-0-	28427	28427	317	1	27183	2	Y	843	274	0	691	1	135
						927	9									
08	INC G-10	29854	-0-	29854	58281	334	1	28253	2	Y	1152	565	0	608	1	114
						1267	9									
09	INC G-10	27533	-0-	27533	85814	335	1	26875	2	Y	294	4	0	268	1	136
						323	9									
10	INC G-10	29063	-0-	29063	114877	358	1	27444	2	Y	1124	890	0	154	1	216
						25	4	1236	9							
11	140500 X	25623	-0-	-114877	-0-	384	1	24279	2	Y	873	815	0	125	1	149
						960	9									
*12	29822 X	9916	-0-	-19906	-0-	167	1	9353	2	Y	360	376	0	8	1	125
						396	9									

TOTAL GAS PROD: 324,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,749

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

01	32478 X	32478	-0-	-0-	-0-	391	1	30491	2	N	1451	1378	1			176
						1596	9									
02	29316 X	17245	-0-	-12071	-0-	226	1	16284	2	N	668	717	1			127
						735	9									
03	31744 X	13391	-0-	-18353	-0-	195	1	12526	2	N	609	650	1			86
						670	9									
04	31230 X	14606	-0-	-16624	-0-	179	1	13569	2	N	780	562	1			304
						858	9									
05	32271 X	30095	-0-	-2176	-0-	366	1	28474	2	N	1141	234	0	972	1	239
						1255	9									
06	31230 X	27171	-0-	-4059	-0-	280	1	25321	2	Y	1427	84	0	918	1	425
						1570	9									
07	23587 X	23587	-0-	-0-	-0-	254	1	22187	2	Y	1042	382	0	939	1	146
						1146	9									
08	30101 X	21297	-0-	-8804	-0-	239	1	20148	2	Y	827	424	0	414	1	135
						910	9									
09	29130 X	18583	-0-	-10547	-0-	220	1	17596	2	Y	673	470	0	188	1	150
						27	4	740	9							
10	30101 X	18248	-0-	-11853	-0-	229	1	17322	2	Y	634	543	0	66	1	175
						697	9									
11	27180 X	17883	-0-	-9297	-0-	270	1	16931	2	Y	620	594	0	77	1	124
						682	9									
*12	23591 X	7154	-0-	-16437	-0-	124	1	6756	2	Y	249	250	0	6	1	117
						274	9									

TOTAL GAS PROD: 241,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,121

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63240	X	61930	-0-	-1310	-0-	818 671	1 9	60441	2	N	610	584	1			49
02	69272	X	45113	-0-	-24159	-0-	521 480	1 9	44112	2	N	436	463	1			22
03	76694	X	45598	-0-	-31096	-0-	685 674	1 9	44239	2	N	613	557	1			78
04	74220	X	41519	-0-	-32701	-0-	527 794	1 9	40198	2	N	722	79	0	544	1	177
05	61566	X	36461	-0-	-25105	-0-	455 655	1 9	35351	2	N	595	132	0	535	1	105
06	59580	X	18086	-0-	-41494	-0-	191 272	1 9	17623	2	Y	247	39	0	219	1	94
07	47461	X	-0-	-0-	-47461	-0-					Y	3	5	0	65	1	27
08	45570	X	-0-	-0-	-45570	-0-					Y	-0-	2	1			25
09	41520	X	-0-	-0-	-41520	-0-					Y	-0-					25
10	36456	X	-0-	-0-	-36456	-0-					Y	-0-	8	0	1	1	16
11	18090	X	-0-	-0-	-18090	-0-					Y	1	2	1			15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 248,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,227

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	20274	X	10354	-0-	-9920	-0-	138 45	1 4	9720 451	2 9	N	410	377	1			59
02	16716	X	7823	-0-	-8893	-0-	104 314	1 9	7405	2	N	285	304	1			40
03	17949	X	15368	-0-	-2581	-0-	229 833	1 9	14306	2	N	757	691	1			106
04	17370	X	16822	-0-	-548	-0-	204 1093	1 9	15525	2	N	994	90	0	779	1	231
05	13981	X	12259	-0-	-1722	-0-	156 319	1 9	11784	2	N	290	118	0	300	1	103
06	14850	X	8976	-0-	-5874	-0-	96 254	1 9	8626	2	Y	231	17	0	218	1	99
07	17391	X	8529	-0-	-8862	-0-	93 50	1 4	8126 260	2 9	Y	236	81	0	208	1	46
08	17391	X	6615	-0-	-10776	-0-	77 33	1 4	6257 248	2 9	Y	225	134	0	98	1	39
09	16830	X	7464	-0-	-9366	-0-	90 42	1 4	7268 64	2 9	Y	58	55	1			42
10	12245	X	10132	-0-	-2113	-0-	128 30	1 4	9657 317	2 9	Y	288	226	0	27	1	77
11	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	150 399	1 9	9458	2	Y	363	325	0	46	1	69
*12	8525	X	3836	-0-	-4689	-0-	66 157	1 9	3613	2	Y	143	149	0	3	1	60

TOTAL GAS PROD: 118,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,280

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29791	X	24385	-0-	-5406	-0-	1092 644	1 9	22649	2	N	585	620	1			64
02	26880	X	22477	-0-	-4403	-0-	908 589	1 9	20980	2	N	535	27	0	468	1	104
03	27125	X	23653	-0-	-3472	-0-	1471 717	1 9	21465	2	N	652	242	0	428	1	86
04	26250	X	24463	-0-	-1787	-0-	1271 728	1 9	22464	2	N	662	112	0	373	1	263
05	27461	X	27461	-0-	-0-	-0-	1440 752	1 9	25269	2	N	684	212	0	579	1	156
06	27447	X	27447	-0-	-0-	-0-	1055 520	1 9	25872	2	Y	473	49	0	382	1	198
07	25141	X	21733	-0-	-3408	-0-	987 546	1 9	20200	2	Y	496	201	0	418	1	75
08	27466	X	20001	-0-	-7465	-0-	1058 397	1 9	18546	2	Y	361	242	0	156	1	38
09	27480	X	20960	-0-	-6520	-0-	1205 31	1 9	19724	2	Y	28	5	0	27	1	34
10	28365	X	18765	-0-	-9600	-0-	1299 133	1 9	17333	2	Y	121	91	0	26	1	38
11	27450	X	-0-	-0-	-27450	-0-					Y	2	14	0	8	1	18
12	21731	X	5104	-0-	-16627	-0-	312 136	1 9	4656	2	Y	124	68	0	39	1	35

TOTAL GAS PROD: 236,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,723

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	11966	X	9465	-0-	-2501	-0-	414 487	1 9	8564	2	N	443	452	1			46
02	10808	X	9166	-0-	-1642	-0-	363 479	1 9	8324	2	N	435	21	0	384	1	76
03	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	652 518	1 9	9018	2	N	471	209	0	284	1	54
04	9570	X	9506	-0-	-64	-0-	486 427	1 9	8593	2	N	388	68	0	214	1	160
05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	545 495	1 9	9549	2	N	450	139	0	373	1	98
06	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	383 363	1 9	9393	2	Y	330	43	0	260	1	125
07	10168	X	7509	-0-	-2659	-0-	333 419	1 9	6757	2	Y	381	148	0	310	1	48
08	10602	X	6752	-0-	-3850	-0-	352 327	1 9	6073	2	Y	297	158	0	152	1	35
09	10260	X	5520	-0-	-4740	-0-	304 273	1 9	4943	2	Y	248	200	0	53	1	30
10	10602	X	7175	-0-	-3427	-0-	488 270	1 9	6417	2	Y	245	172	0	39	1	64
11	10140	X	6826	-0-	-3314	-0-	477 392	1 9	5957	2	Y	356	321	0	44	1	55
*12	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	486 389	1 9	6790	2	Y	354	218	0	120	1	71

TOTAL GAS PROD: 100,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,398

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52545	X	21338	-0-	-31207	-0-	386 578	1 9	20374	2	N	525	463	1			98
02	42364	X	38216	-0-	-4148	-0-	442 756	1 9	37018	2	N	687	724	1			61
03	31961	X	21596	-0-	-10365	-0-	331 322	1 9	20943	2	N	293	314	1			40
04	30930	X	-0-	-0-	-30930	-0-					N	-0-	3	1			37
05	46681	X	46681	-0-	-0-	-0-	541 711	1 9	45429	2	N	646	577	1			106
06	41637	X	41637	-0-	-0-	-0-	447 787	1 9	40403	2	Y	715	51	0	535	1	235
07	42315	X	37668	-0-	-4647	-0-	425 807	1 9	36436	2	Y	734	262	0	605	1	102
08	43338	X	40239	-0-	-3099	-0-	462 936	1 9	38841	2	Y	851	458	0	406	1	89
09	41940	X	31619	-0-	-10321	-0-	378 735	1 9	30506	2	Y	668	440	0	208	1	109
10	43338	X	34362	-0-	-8976	-0-	430 759	1 9	33173	2	Y	690	568	0	100	1	131
11	41640	X	31605	-0-	-10035	-0-	477 523	1 9	30605	2	Y	475	453	0	74	1	79
*12	40238	X	34544	-0-	-5694	-0-	598 448	1 9	33498	2	Y	407	420	0	2	1	64

TOTAL GAS PROD: 379,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,691

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	67363	X	35789	-0-	-31574	-0-	671 215	1 9	34903	2	N	195	170	1			53
02	56868	X	52773	-0-	-4095	-0-	620 132	1 9	52021	2	N	120	146	1			27
03	64294	X	27525	-0-	-36769	-0-	425 33	1 9	27067	2	N	30	33	1			24
04	62220	X	-0-	-0-	-62220	-0-					N	-0-	2	1			22
05	72062	X	72062	-0-	-0-	-0-	847 432	1 9	70783	2	N	393	347	1			68
06	57582	X	57582	-0-	-0-	-0-	630 109	1 9	56843	2	Y	99	20	0	81	1	66
07	58435	X	53113	-0-	-5322	-0-	603 591	1 9	51919	2	Y	537	181	0	356	1	66
08	59799	X	55609	-0-	-4190	-0-	644 706	1 9	54259	2	Y	642	329	0	328	1	51
09	57870	X	48934	-0-	-8936	-0-	594 542	1 9	47798	2	Y	493	327	0	156	1	61
10	59799	X	51386	-0-	-8413	-0-	657 474	1 9	50255	2	Y	431	343	0	59	1	90
11	57570	X	46879	-0-	-10691	-0-	725 353	1 9	45801	2	Y	321	309	0	44	1	58
*12	55583	X	48553	-0-	-7030	-0-	845 378	1 9	47330	2	Y	344	338	0	3	1	61

TOTAL GAS PROD: 550,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,605

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	70122	X	43923	-0-	-26199	-0-	465 947	1 9	42511	2	N	861	799	1			127
02	58996	X	36944	-0-	-22052	-0-	430 448	1 9	36066	2	N	407	478	1			56
03	66588	X	19303	-0-	-47285	-0-	300 9	1 9	18994	2	N	8	18	1			46
04	64440	X	-0-	-0-	-64440	-0-					N	-0-	4	1			42
05	54089	X	54089	-0-	-0-	-0-	623 1305	1 9	52161	2	N	1186	1063	1			165
06	47943	X	47943	-0-	-0-	-0-	487 3330	1 9	44126	2	Y	3027	92	0	2080	1	1020
07	45586	X	45586	-0-	-0-	-0-	480 3531	1 9	41575	2	Y	3210	1316	0	2789	1	125
08	44392	X	39147	-0-	-5245	-0-	452 728	1 9	37967	2	Y	662	330	0	352	1	105
09	42960	X	34928	-0-	-8032	-0-	419 620	1 9	33889	2	Y	564	383	0	167	1	119
10	44392	X	33909	-0-	-10483	-0-	432 669	1 9	32808	2	Y	608	500	0	79	1	148
11	42960	X	27326	-0-	-15634	-0-	419 575	1 9	26332	2	Y	523	504	0	71	1	96
*12	44392	X	36405	-0-	-7987	-0-	623 669	1 9	35113	2	Y	608	582	0	6	1	116

TOTAL GAS PROD: 419,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,664

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	27528	X	3943	-0-	-23585	-0-	67 118	1 9	3758	2	N	107	106	1			7
02	16856	X	11912	-0-	-4944	-0-	137 250	1 9	11525	2	N	227	219	1			15
03	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	234 378	1 9	15058	2	N	344	330	1			29
04	8730	X	4222	-0-	-4508	-0-	54 70	1 9	4098	2	N	64	19	0	57	1	17
05	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-	2	0	6	1	9
06	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	8	1	1			7
07	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-	1	1			6
08	15655	X	10971	-0-	-4684	-0-	118 211	1 9	10642	2	Y	192	167	1			31
09	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	119 598	1 9	9439	2	Y	544	373	0	169	1	33
10	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	107 189	1 9	7559	2	Y	172	128	0	13	1	64
11	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	194 193	1 9	12394	2	Y	175	173	0	31	1	35
*12	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	247 281	1 9	13636	2	Y	255	247	0	1	1	42

TOTAL GAS PROD: 91,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,088

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	55473	-0-	55473	1186621	2532 535	1 9	52406	2	N	486	528	1			73
02	0	W	51132	-0-	51132	1237753	2116 398	1 9	48618	2	N	362	16	0	333	1	86
03	0	W	51953	-0-	51953	1289706	3455 430	1 9	48068	2	N	391	179	0	234	1	64
04	0	W	49262	-0-	49262	1338968	2621 333	1 9	46308	2	N	303	54	0	177	1	136
05	0	W	53798	-0-	53798	1392766	2883 339	1 9	50576	2	N	308	96	0	258	1	90
06	1445117	X	52351	-0-	-1392766	-0-	2042 252	1 9	50057	2	Y	229	27	0	179	1	113
07	56606	X	42600	-0-	-14006	-0-	1978 282	1 9	40340	2	Y	256	101	0	216	1	52
08	53785	X	40286	-0-	-13499	-0-	2161 173	1 9	37952	2	Y	157	70	0	96	1	43
09	52380	X	41644	-0-	-10736	-0-	2389 155	1 9	39100	2	Y	141	116	0	30	1	38
10	54095	X	36801	-0-	-17294	-0-	2555 143	1 9	34103	2	Y	130	91	0	21	1	56
11	52350	X	33080	-0-	-19270	-0-	2452 318	1 9	30310	2	Y	289	253	0	32	1	60
*12	43028	X	35292	-0-	-7736	-0-	2332 402	1 9	32558	2	Y	365	215	0	129	1	81

TOTAL GAS PROD: 543,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,417

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

01	62310	X	10294	-0-	-52016	-0-	426 415	1 9	9453	2	N	377	345	1			62
02	56280	X	20361	-0-	-35919	-0-	818 597	1 9	18946	2	N	543	38	0	426	1	141
03	33604	X	25428	-0-	-8176	-0-	1658 755	1 9	23015	2	N	686	354	0	380	1	93
04	23772	X	23772	-0-	-0-	-0-	1242 580	1 9	21950	2	N	527	43	0	367	1	210
05	26655	X	26655	-0-	-0-	-0-	1411 485	1 9	24759	2	N	441	123	0	415	1	113
06	27262	X	27262	-0-	-0-	-0-	1049 416	1 9	25797	2	Y	378	39	0	288	1	164
07	25420	X	23853	-0-	-1567	-0-	1075 843	1 9	21935	2	Y	766	266	0	554	1	110
08	26660	X	21363	-0-	-5297	-0-	1106 807	1 9	19450	2	Y	734	410	0	356	1	78
09	27270	X	23525	-0-	-3745	-0-	1304 636	1 9	21585	2	Y	578	374	0	205	1	77
10	28179	X	3510	-0-	-24669	-0-	201 70	1 9	3239	2	Y	64	80	0	20	1	41
11	27270	X	9579	-0-	-17691	-0-	707 411	1 9	8461	2	Y	374	312	0	38	1	65
*12	24304	X	19293	-0-	-5011	-0-	1213 1034	1 9	17046	2	Y	940	534	0	329	1	142

TOTAL GAS PROD: 234,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,408

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

01	51894	X	9796	-0-	-42098	-0-	356	1	7549	2	N	1719	1786	1			161
							1891	9									
02	46872	X	9373	-0-	-37499	-0-	325	1	7357	2	N	1537	73	0	1374	1	251
							1691	9									
03	51894	X	10185	-0-	-41709	-0-	546	1	7546	2	N	1903	823	0	1136	1	195
							2093	9									
04	50220	X	7872	-0-	-42348	-0-	354	1	6296	2	N	1111	289	0	815	1	202
							1222	9									
05	51894	X	-0-	-0-	-51894	-0-					N	-0-	48	0	123	1	31
06	50220	X	-0-	-0-	-50220	-0-					Y	31	1	0	18	1	12
07	10354	X	24	-0-	-10330	-0-	1	1	19	2	Y	4	1	0	11	1	4
							4	9									
08	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	-0-					4
09	7860	X	168	-0-	-7692	-0-	9	1	137	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
11	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	74	1	861	2	Y	344	250	0	68	1	30
							378	9									
12	186	X	7	-0-	-179	-0-	1	1	2	2	Y	4	25	0	3	1	6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 38,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,673

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 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	99975	X	45150	-0-	-54825	-0-	288 262	1 9	44600	2	N	238	246	1			28
02	97748	X	132	-0-	-97616	-0-	2	1	130	2	N	-0-	7	1			21
03	108221	X	58974	-0-	-49247	-0-	901 979	1 9	57094	2	N	890	675	1			236
04	96090	X	87067	-0-	-9023	-0-	1105 1840	1 9	84122	2	N	1673	231	0	1301	1	377
05	89280	X	87347	-0-	-1933	-0-	1102 856	1 9	85389	2	N	778	219	0	747	1	189
06	79337	X	79337	-0-	-0-	-0-	854 925	1 9	77558	2	Y	841	56	0	492	1	293
07	81818	X	81818	-0-	-0-	-0-	937 443	1 9	80438	2	Y	403	169	0	420	1	107
08	89962	X	87718	-0-	-2244	-0-	1019 805	1 9	85894	2	Y	732	361	0	366	1	112
09	87060	X	66969	-0-	-20091	-0-	818 758	1 9	65393	2	Y	689	443	0	241	1	117
10	87358	X	28661	-0-	-58697	-0-	377 817	1 9	27467	2	Y	743	566	0	146	1	148
11	84870	X	40574	-0-	-44296	-0-	615 475	1 9	39484	2	Y	432	425	0	57	1	98
*12	87699	X	51247	-0-	-36452	-0-	888 595	1 9	49764	2	Y	541	502	0	5	1	132

TOTAL GAS PROD: 714,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,960

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

01	18786	X	2894	-0-	-15892	-0-	53 63	1 9	2778	2	N	57	54	1			8
02	12320	X	768	-0-	-11552	-0-	9 11	1 9	748	2	N	10	10	1			8
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					8
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	2	1			6
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					6
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					6
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	50 92	1 9	3499	2	Y	84	58	0	2	1	30
11	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	122 183	1 9	7761	2	Y	166	150	0	22	1	24
*12	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	145 169	1 9	8082	2	Y	154	148	0	2	1	28

TOTAL GAS PROD: 23,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	107880	X	54933	-0-	-52947	-0-	518	1	54415	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	87192	X	82283	-0-	-4909	-0-	965	1	81317	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	84859	X	84859	-0-	-0-	-0-	1303	1	83555	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	76385	X	76385	-0-	-0-	-0-	990	1	75393	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	91109	X	72871	-0-	-18238	-0-	930	1	71941	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	88170	X	66563	-0-	-21607	-0-	730	1	65833	2	Y	-0-					-0-
07	89156	X	64556	-0-	-24600	-0-	742	1	63814	2	Y	-0-					-0-
08	84847	X	66016	-0-	-18831	-0-	774	1	65242	2	Y	-0-					-0-
09	76380	X	61223	-0-	-15157	-0-	751	1	60472	2	Y	-0-					-0-
10	72881	X	64482	-0-	-8399	-0-	832	1	63649	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	66570	X	59764	-0-	-6806	-0-	931	1	58825	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
12	66030	X	60832	-0-	-5198	-0-	1067	1	59763	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 814,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	63798	X	38262	-0-	-25536	-0-	412	1	35559	2	N	2083	2024	1			212
							2291	9									
02	50540	X	17388	-0-	-33152	-0-	248	1	16229	2	N	828	812	1			228
							911	9									
03	53413	X	38178	-0-	-15235	-0-	562	1	35535	2	N	1892	2011	1			109
							2081	9									
04	55800	X	55800	-0-	-0-	-0-	679	1	51561	2	N	3236	2558	1			787
							3560	9									
05	46686	X	46686	-0-	-0-	-0-	575	1	44420	2	N	1537	514	0	1428	1	382
							1691	9									
*06	45079	X	45079	-0-	-0-	-0-	458	1	41359	2	Y	2965	172	0	1947	1	846
							3262	9									
*07	57536	X	49292	-0-	-8244	-0-	532	1	45914	2	Y	2587	949	0	2180	1	304
							2846	9									
08	57660	X	44578	-0-	-13082	-0-	493	1	41349	2	Y	2487	1304	0	1220	1	267
							2736	9									
09	55800	X	40413	-0-	-15387	-0-	468	1	37649	2	Y	2087	1293	0	735	1	326
							2296	9									
10	49290	X	43514	-0-	-5776	-0-	526	1	40270	2	Y	2471	1987	0	333	1	477
							2718	9									
11	47700	X	37791	-0-	-9909	-0-	551	1	34800	2	Y	2218	2074	0	286	1	335
							2440	9									
*12	49290	X	5825	-0-	-43465	-0-	72	1	5347	2	Y	369	418	0	7	1	279
							406	9									

TOTAL GAS PROD: 462,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,760

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	7659	-0-	-5144	-0-	290 1370	1 9	5999	2	N	1245	1361	1			119
02	11564	X	6333	-0-	-5231	-0-	211 1370	1 9	4752	2	N	1245	63	0	1084	1	217
03	4836	X	4000	-0-	-836	-0-	278 558	1 9	3164	2	N	507	84	0	601	1	39
04	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	393 1139	1 9	6993	2	N	1035	13	0	871	1	190
05	7657	X	2539	-0-	-5118	-0-	107 293	1 9	2139	2	N	266	49	0	349	1	58
06	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	368 1591	1 9	9089	2	Y	1446	116	0	909	1	479
07	8804	X	4233	-0-	-4571	-0-	150 947	1 9	3136	2	Y	861	454	0	817	1	69
08	8804	X	2021	-0-	-6783	-0-	92 224	1 9	1705	2	Y	204	6	0	220	1	47
09	11040	X	1639	-0-	-9401	-0-	93 17	1 9	1529	2	Y	15	2	0	18	1	42
10	11408	X	1581	-0-	-9827	-0-	88 309	1 9	1184	2	Y	281	215	0	83	1	25
11	11040	X	2824	-0-	-8216	-0-	160 818	1 9	1846	2	Y	744	568	0	122	1	79
*12	4247	X	1437	-0-	-2810	-0-	68 343	1 9	1026	2	Y	312	233	0	69	1	89

TOTAL GAS PROD: 53,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,161

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	50659	-0-	50659	1187630	2333 42	1 9	48284	2	N	38	42	1			24
02	1233165	X	45535	-0-	-1187630	-0-	1901 30	1 9	43604	2	N	27	1	0	26	1	24
03	57877	X	46469	-0-	-11408	-0-	3101 37	1 9	43331	2	N	34	16	0	21	1	21
04	51780	X	37094	-0-	-14686	-0-	1976 22	1 9	35096	2	N	20	5	0	14	1	22
05	53506	X	46584	-0-	-6922	-0-	2541 55	1 9	43988	2	N	50	1	0	44	1	27
06	49020	X	42940	-0-	-6080	-0-	1704 37	1 9	41199	2	Y	34	5	0	25	1	31
07	50406	X	28729	-0-	-21677	-0-	1344 26	1 9	27359	2	Y	24	10	0	25	1	20
08	46593	X	19547	-0-	-27046	-0-	1131 76	1 9	18340	2	Y	69	37	0	30	1	22
09	45090	X	39174	-0-	-5916	-0-	2253 62	1 9	36859	2	Y	56	41	0	17	1	20
10	46593	X	34404	-0-	-12189	-0-	2397 1	1 9	32006	2	Y	1	3	0			18
11	42930	X	33412	-0-	-9518	-0-	2493 8	1 9	30911	2	Y	7	9	0	1	1	15
*12	40486	X	33413	-0-	-7073	-0-	2231 20	1 9	31162	2	Y	18	9	0	7	1	17

TOTAL GAS PROD: 457,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	899986					N	-0-					4
02	0	W	-0-	-0-	-0-	899986					N	-0-					4
03	973673	X	73687	-0-	-899986	-0-	1088	1	68138	2	N	4055	3314	1			745
							4461	9									
04	39688	X	39688	-0-	-0-	-0-	508	1	38984	2	N	178	178	0	558	1	187
							196	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	0	65	1	111
06	71040	X	-0-	-0-	-71040	-0-					Y	-0-	3	1			108
07	73408	X	287	-0-	-73121	-0-	4	1	269	2	Y	13	4	0	2	1	115
							14	9									
08	88836	X	88836	-0-	-0-	-0-	1016	1	84035	2	Y	3441	1783	0	1528	1	245
							3785	9									
09	39690	X	5278	-0-	-34412	-0-	45	1	3547	2	Y	1533	1422	0	156	1	200
							1686	9									
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	40	0			160
11	85980	X	-0-	-0-	-85980	-0-					Y	1	45	0	7	1	109
12	88846	X	-0-	-0-	-88846	-0-					Y	-0-	1	0			108

TOTAL GAS PROD: 207,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,221

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	28852	-0-	-45889	-0-	1211	1	24887	2	N	2504	2691	1			232
							2754	9									
02	67508	X	23958	-0-	-43550	-0-	912	1	20982	2	N	1876	83	0	1705	1	320
							2064	9									
03	74741	X	23911	-0-	-50830	-0-	1446	1	20080	2	N	2168	940	0	1300	1	248
							2385	9									
*04	72330	X	22288	-0-	-50042	-0-	1086	1	19182	2	N	1836	320	0	1058	1	706
							2020	9									
*05	28861	X	24687	-0-	-4174	-0-	1208	1	21180	2	N	2090	622	0	1723	1	451
							2299	9									
06	27930	X	22847	-0-	-5083	-0-	832	1	20363	2	Y	1502	182	0	1186	1	585
							1652	9									
07	26474	X	15231	-0-	-11243	-0-	660	1	13428	2	Y	1039	488	0	954	1	182
							1143	9									
08	24676	X	17793	-0-	-6883	-0-	874	1	15392	2	Y	1388	737	0	681	1	152
							1527	9									
09	23880	X	17085	-0-	-6795	-0-	922	1	15089	2	Y	976	621	0	356	1	151
							1074	9									
10	24676	X	15848	-0-	-8828	-0-	1031	1	13733	2	Y	985	698	0	189	1	249
							1084	9									
11	22860	X	15311	-0-	-7549	-0-	1037	1	12871	2	Y	1275	1144	0	175	1	205
							1403	9									
*12	17794	X	15112	-0-	-2682	-0-	918	1	12832	2	Y	1238	751	0	442	1	250
							1362	9									

TOTAL GAS PROD: 242,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,877

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234205	X	37025	-0-	-197180	-0-	347 1449	1 9	35229	2	N	1317	1211	1			154
02	211540	X	37701	-0-	-173839	-0-	443 1411	1 9	35847	2	N	1283	1366	1			71
03	234205	X	44192	-0-	-190013	-0-	655 1520	1 9	42017	2	N	1382	1315	1			138
04	226650	X	37404	-0-	-189246	-0-	466 1414	1 9	35524	2	N	1285	110	0	1006	1	307
05	234205	X	34977	-0-	-199228	-0-	432 1244	1 9	33301	2	N	1131	267	0	959	1	212
06	226650	X	29323	-0-	-197327	-0-	308 1170	1 9	27845	2	Y	1064	61	0	857	1	358
07	44144	X	27391	-0-	-16753	-0-	304 972	1 9	26115	2	Y	884	322	0	806	1	114
08	44144	X	14199	-0-	-29945	-0-	174 777	1 9	13248	2	Y	706	479	0	268	1	73
09	37410	X	-0-	-0-	-37410	-0-					Y	-0-	1	1			72
10	34968	X	-0-	-0-	-34968	-0-					Y	-0-	32	0	2	1	38
11	29310	X	-0-	-0-	-29310	-0-					Y	6	5	0	10	1	29
12	27404	X	-0-	-0-	-27404	-0-					Y	-0-	1	0			28

TOTAL GAS PROD: 262,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,058

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	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	415 222	1 9	8838	2	N	202	194	1			26
02	31136	X	10929	-0-	-20207	-0-	413 1055	1 9	9461	2	N	959	17	0	874	1	94
03	31155	X	12811	-0-	-18344	-0-	834 341	1 9	11636	2	N	310	143	0	208	1	53
04	13380	X	13118	-0-	-262	-0-	691 217	1 9	12210	2	N	197	50	0	107	1	93
05	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	819 288	1 9	14380	2	N	262	56	0	234	1	65
06	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	622 336	1 9	15310	2	Y	305	29	0	218	1	123
07	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	641 405	1 9	13050	2	Y	368	144	0	291	1	56
08	14136	X	13331	-0-	-805	-0-	699 367	1 9	12265	2	Y	334	178	0	172	1	40
09	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	832 270	1 9	13607	2	Y	245	156	0	88	1	41
10	14136	X	3066	-0-	-11070	-0-	177 40	1 9	2849	2	Y	36	44	0	12	1	21
11	13680	X	3311	-0-	-10369	-0-	230 75	1 9	3006	2	Y	68	68	0	3	1	18
*12	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	1039 372	1 9	14460	2	Y	338	167	0	114	1	75

TOTAL GAS PROD: 142,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,624

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 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
01	130200	X	15825	-0-	-114375	-0-	146 680	1 9	14999	2	N	618	536	1			98
02	29456	X	29072	-0-	-384	-0-	334 539	1 9	28199	2	N	490	569	1			19
03	33201	X	27783	-0-	-5418	-0-	421 356	1 9	27006	2	N	324	315	1			28
04	32130	X	6861	-0-	-25269	-0-	87 130	1 9	6644	2	N	118	29	0	90	1	27
05	33170	X	-0-	-0-	-33170	-0-					N	-0-	4	0	10	1	13
06	31140	X	-0-	-0-	-31140	-0-					Y	-0-	2	1			11
07	29667	X	19586	-0-	-10081	-0-	226 439	1 9	18921	2	Y	399	113	0	252	1	45
08	27776	X	10502	-0-	-17274	-0-	131 600	1 9	9771	2	Y	545	368	0	203	1	19
09	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	136 18	1 9	11125	2	Y	16	1	1			34
10	19592	X	14570	-0-	-5022	-0-	169 634	1 9	13767	2	Y	576	454	0	124	1	32
11	18960	X	2699	-0-	-16261	-0-	46 61	1 9	2592	2	Y	55	72	0	5	1	10
*12	25516	X	25516	-0-	-0-	-0-	426 673	1 9	24417	2	Y	612	548	0	5	1	69

TOTAL GAS PROD: 163,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,753

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	9832	-0-	9832	192852	373 1726	1 9	7733	2	N	1569	1719	1			154
02	199306	X	6454	-0-	-192852	-0-	228 1042	1 9	5184	2	N	947	36	0	892	1	173
03	10199	X	4122	-0-	-6077	-0-	303 541	1 9	3278	2	N	492	16	0	568	1	81
04	9870	X	8844	-0-	-1026	-0-	402 1313	1 9	7129	2	N	1194	317	0	750	1	208
05	10199	X	8794	-0-	-1405	-0-	417 1009	1 9	7368	2	N	917	42	0	879	1	204
06	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	455 1298	1 9	11266	2	Y	1180	113	0	821	1	450
07	9238	X	4401	-0-	-4837	-0-	172 673	1 9	3556	2	Y	612	322	0	596	1	144
08	9145	X	1368	-0-	-7777	-0-	65 111	1 9	1192	2	Y	101	13	0	166	1	66
09	13020	X	1627	-0-	-11393	-0-	94 18	1 9	1515	2	Y	16	2	0	18	1	62
10	13454	X	4289	-0-	-9165	-0-	259 682	1 9	3348	2	Y	620	405	0	130	1	147
11	13020	X	3208	-0-	-9812	-0-	216 497	1 9	2495	2	Y	452	395	0	111	1	93
12	4402	X	1176	-0-	-3226	-0-	54 311	1 9	811	2	Y	283	211	0	71	1	94

TOTAL GAS PROD: 67,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,383

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	333104					N	-0-					117
02	0	W	-0-	-0-	-0-	333104					N	-0-					117
03	0	W	-0-	-0-	-0-	333104					N	-0-					117
04	0	W	124724	-0-	124724	457828	1581	1	120689	2	N	2231	1712	1			636
							2454	9									
05	0	W	132298	-0-	132298	590126	1674	1	128137	2	N	2261	445	0	2024	1	428
							2487	9									
06	681423	X	91297	-0-	-590126	-0-	988	1	89218	2	Y	992	113	0	871	1	436
							1091	9									
07	639	X	639	-0-	-0-	-0-	6	1	620	2	Y	12	16	0	307	1	125
							13	9									
08	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-	4	1			121
09	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-					121
10	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-	4	0			117
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-					117
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 348,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,496

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	74834	X	55778	-0-	-19056	-0-	2570	1	53208	2	N	-0-					28
02	67592	X	50026	-0-	-17566	-0-	2091	1	47935	2	N	-0-					28
03	50262	X	50262	-0-	-0-	-0-	3360	1	46902	2	N	-0-	2	1			26
04	55560	X	45913	-0-	-9647	-0-	2459	1	43454	2	N	-0-					26
05	57412	X	49882	-0-	-7530	-0-	2690	1	47192	2	N	-0-					26
06	53970	X	48072	-0-	-5898	-0-	1886	1	46185	2	Y	1					27
							1	9									
07	55397	X	38963	-0-	-16434	-0-	1819	1	37068	2	Y	69	18	0	50	1	28
							76	9									
08	50251	X	33830	-0-	-16421	-0-	1824	1	31988	2	Y	16	5	0	18	1	21
							18	9									
09	48270	X	35649	-0-	-12621	-0-	2065	1	33583	2	Y	1	1	0	1	1	20
							1	9									
10	49879	X	33286	-0-	-16593	-0-	2320	1	30963	2	Y	3	2	0			21
							3	9									
11	48060	X	32052	-0-	-16008	-0-	2391	1	29643	2	Y	16	16	0	2	1	19
							18	9									
12	38967	X	32677	-0-	-6290	-0-	2183	1	30486	2	Y	7	5	0	3	1	18
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 506,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	W	6575	-0-	6575	169791	232 1405	1 9	4938	2	N	1277	1363	1			133
02	0	W	6749	-0-	6749	176540	241 933	1 9	5575	2	N	848	35	0	869	1	77
03	0	W	4167	-0-	4167	180707	236 393	1 9	3538	2	N	357	207	0	192	1	35
04	188762	X	8055	-0-	-180707	-0-	379 978	1 9	6698	2	N	889	3	0	540	1	381
05	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	502 1240	1 9	8840	2	N	1127	307	0	958	1	243
06	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	285 719	1 9	8838	2	Y	654	101	0	518	1	278
07	8091	X	4983	-0-	-3108	-0-	205 571	1 9	4207	2	Y	519	260	0	480	1	57
08	10571	X	1429	-0-	-9142	-0-	69 81	1 9	1279	2	Y	74	7	0	91	1	33
09	10230	X	1029	-0-	-9201	-0-	59 10	1 9	960	2	Y	9	2	0	8	1	32
10	10571	X	5545	-0-	-5026	-0-	344 759	1 9	4442	2	Y	690	421	0	150	1	151
11	9840	X	6223	-0-	-3617	-0-	405 798	1 9	5020	2	Y	725	652	0	102	1	122
*12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	326 677	1 9	4529	2	Y	615	379	0	227	1	131

TOTAL GAS PROD: 70,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,784

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

01	0	W	66665	-0-	66665	1238369	2998 1624	1 9	62043	2	N	1476	1599	1			189
02	0	W	62807	-0-	62807	1301176	2559 1430	1 9	58818	2	N	1300	55	0	1179	1	255
03	0	W	60668	-0-	60668	1361844	4006 1330	1 9	55332	2	N	1209	588	0	687	1	189
04	1418464	X	56620	-0-	-1361844	-0-	2976 1069	1 9	52575	2	N	972	182	0	587	1	392
05	73191	X	61889	-0-	-11302	-0-	3279 1081	1 9	57529	2	N	983	308	0	807	1	260
06	67140	X	60841	-0-	-6299	-0-	2357 721	1 9	57763	2	Y	655	88	0	531	1	296
07	69502	X	48646	-0-	-20856	-0-	2245 652	1 9	45749	2	Y	593	244	0	521	1	124
08	61876	X	43651	-0-	-18225	-0-	2328 507	1 9	40816	2	Y	461	242	0	241	1	102
09	60900	X	45894	-0-	-15006	-0-	2616 468	1 9	42810	2	Y	425	239	0	178	1	110
10	62868	X	42269	-0-	-20599	-0-	2912 495	1 9	38862	2	Y	450	323	0	91	1	146
11	60840	X	16925	-0-	-43915	-0-	1324 328	1 9	15273	2	Y	298	273	0	73	1	98
12	48639	X	25143	-0-	-23496	-0-	1546 634	1 9	22963	2	Y	576	326	0	200	1	148

TOTAL GAS PROD: 592,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,398

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	148792	-0-	148792	2482746	1890	1	146884	2	Y	16	15	1			202
							18	9									
02	0	W	140400	-0-	140400	2623146	1650	1	138713	2	Y	34	33	1			203
							37	9									
03	0	W	146840	-0-	146840	2769986	2254	1	144523	2	Y	57	255	1			5
							63	9									
04	0	W	132677	-0-	132677	2902663	1720	1	130881	2	Y	69	5	0	49	1	20
							76	9									
05	0	W	130925	-0-	130925	3033588	1670	1	129159	2	Y	87	19	0	74	1	14
							96	9									
06	0	W	8713	-0-	8713	3042301	96	1	8606	2	Y	10	5	0	13	1	6
							11	9									
07	3081906	X	39605	-0-	-3042301	-0-	573	1	38984	2	Y	44	12	0	28	1	10
							48	9									
08	161267	X	161267	-0-	-0-	-0-	1898	1	159278	2	Y	83	63	0	27	1	3
							91	9									
09	129704	X	129704	-0-	-0-	-0-	1593	1	128101	2	Y	9	6	0	2	1	4
							10	9									
10	125047	X	125047	-0-	-0-	-0-	1613	1	123375	2	Y	54	42	0	7	1	9
							59	9									
11	115662	X	115662	-0-	-0-	-0-	1805	1	113768	2	Y	81	72	0	8	1	10
							89	9									
*12	117064	X	117064	-0-	-0-	-0-	2051	1	114914	2	Y	90	86	0	1	1	13
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 1,396,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

01	0	W	82587	-0-	82587	1351980	3815	1	78765	2	N	6	5	1			13
							7	9									
02	0	W	73775	-0-	73775	1425755	3071	1	70454	2	N	227	10	0	185	1	45
							250	9									
03	0	W	71939	-0-	71939	1497694	4812	1	66964	2	N	148	100	0	81	1	12
							163	9									
04	1562523	X	64829	-0-	-1497694	-0-	3472	1	61357	2	N	-0-	1	0			11
05	93465	X	68833	-0-	-24632	-0-	3714	1	65119	2	N	-0-	1	1			10
06	79920	X	65328	-0-	-14592	-0-	2561	1	62767	2	Y	-0-					10
07	81685	X	51377	-0-	-30308	-0-	2401	1	48975	2	Y	1	5	1			6
							1	9									
08	71951	X	41628	-0-	-30323	-0-	2246	1	39379	2	Y	3	1	0	4	1	4
							3	9									
09	66600	X	44509	-0-	-22091	-0-	2559	1	41949	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	68820	X	42008	-0-	-26812	-0-	2923	1	39083	2	Y	2	1	0			5
							2	9									
11	65340	X	39462	-0-	-25878	-0-	2949	1	36511	2	Y	2	5	0			2
							2	9									
12	51367	X	39699	-0-	-11668	-0-	2617	1	37078	2	Y	4	2	0	2	1	2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 685,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	135315 X	77277	-0-	-58038	-0-	3411 2565	1 9	71301	2	Y	2332	2572	1			281
02	122220 X	76867	-0-	-45353	-0-	3119 2102	1 9	71646	2	Y	1911	91	0	1715	1	386
03	135315 X	77975	-0-	-57340	-0-	5031 2604	1 9	70340	2	Y	2367	1089	0	1360	1	304
04	86610 X	54724	-0-	-31886	-0-	2841 1439	1 9	50444	2	Y	1308	349	0	951	1	312
05	89497 X	62281	-0-	-27216	-0-	3406 964	1 9	57911	2	Y	876	56	0	907	1	225
06	83325 X	83325	-0-	-0-	-0-	3220 1304	1 9	78801	2	Y	1185	139	0	822	1	449
07	85064 X	63767	-0-	-21297	-0-	2904 1628	1 9	59235	2	Y	1480	569	0	1127	1	233
08	77965 X	54930	-0-	-23035	-0-	2871 1427	1 9	50632	2	Y	1297	640	0	700	1	190
09	83340 X	58026	-0-	-25314	-0-	3276 1136	1 9	53614	2	Y	1033	684	0	354	1	185
10	86118 X	53619	-0-	-32499	-0-	3662 1059	1 9	48898	2	Y	963	684	0	184	1	280
11	83340 X	53266	-0-	-30074	-0-	3877 1267	1 9	48122	2	Y	1152	1043	0	160	1	229
*12	63767 X	53028	-0-	-10739	-0-	3458 1252	1 9	48318	2	Y	1138	691	0	405	1	271

TOTAL GAS PROD: 769,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,042

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

01	0 W	5968	-0-	5968	157354	233 892	1 9	4843	2	N	811	952	1			83
02	0 W	6452	-0-	6452	163806	243 757	1 9	5452	2	N	688	27	0	642	1	102
03	175360 X	11554	-0-	-163806	-0-	739 646	1 9	10169	2	N	587	5	0	566	1	118
04	58080 X	7780	-0-	-50300	-0-	381 627	1 9	6772	2	N	570	168	0	408	1	112
05	8463 X	3711	-0-	-4752	-0-	215 282	1 9	3214	2	N	256	23	0	268	1	77
06	11130 X	2785	-0-	-8345	-0-	94 336	1 9	2355	2	Y	305	2	0	232	1	148
07	11501 X	7134	-0-	-4367	-0-	298 842	1 9	5994	2	Y	765	324	0	506	1	83
08	11501 X	9811	-0-	-1690	-0-	496 666	1 9	8649	2	Y	605	306	0	329	1	53
09	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	573 761	1 9	9382	2	Y	692	441	0	232	1	72
10	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	528 689	1 9	7150	2	Y	626	446	0	126	1	126
11	9480 X	6709	-0-	-2771	-0-	461 462	1 9	5786	2	Y	420	407	0	67	1	72
*12	11067 X	7127	-0-	-3940	-0-	432 691	1 9	6004	2	Y	628	364	0	230	1	106

TOTAL GAS PROD: 88,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,953

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	142538	X	63780	-0-	-78758	-0-	2814 2730	1 9	58236	2	N	2482	2683	1			267
02	128744	X	58069	-0-	-70675	-0-	2328 2248	1 9	53493	2	N	2044	93	0	1843	1	375
03	142538	X	54690	-0-	-87848	-0-	3590 2217	1 9	48883	2	N	2015	1076	0	1156	1	158
04	137940	X	46952	-0-	-90988	-0-	2426 1679	1 9	42847	2	N	1526	170	0	800	1	714
05	142538	X	43491	-0-	-99047	-0-	2263 1861	1 9	39367	2	N	1692	352	0	1672	1	382
06	62160	X	55522	-0-	-6638	-0-	2094 2134	1 9	51294	2	Y	1940	227	0	1392	1	703
07	64139	X	45187	-0-	-18952	-0-	1999 2419	1 9	40769	2	Y	2199	864	0	1740	1	298
08	54684	X	40786	-0-	-13898	-0-	2089 2058	1 9	36639	2	Y	1871	974	0	982	1	213
09	55590	X	43493	-0-	-12097	-0-	2419 1495	1 9	39579	2	Y	1359	863	0	496	1	213
10	57381	X	40982	-0-	-16399	-0-	2749 1584	1 9	36649	2	Y	1440	1020	0	274	1	359
11	55530	X	40682	-0-	-14848	-0-	2885 1994	1 9	35803	2	Y	1813	1627	0	248	1	297
*12	45198	X	40914	-0-	-4284	-0-	2605 1899	1 9	36410	2	Y	1726	1049	0	620	1	354

TOTAL GAS PROD: 574,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,107

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	170066	X	56700	-0-	-113366	-0-	2526 1744	1 9	52430	2	N	1585	1706	1			175
02	153608	X	53504	-0-	-100104	-0-	2177 1241	1 9	50086	2	N	1128	50	0	1035	1	218
03	170066	X	55571	-0-	-114495	-0-	3614 1428	1 9	50529	2	N	1298	566	0	775	1	175
04	164580	X	50586	-0-	-113994	-0-	2649 1132	1 9	46805	2	N	1029	196	0	607	1	401
05	170066	X	55332	-0-	-114734	-0-	2928 1044	1 9	51360	2	N	949	295	0	814	1	241
06	57240	X	54111	-0-	-3129	-0-	2090 768	1 9	51253	2	Y	698	77	0	557	1	305
07	59086	X	43715	-0-	-15371	-0-	2003 858	1 9	40854	2	Y	780	304	0	641	1	140
08	55552	X	39286	-0-	-16266	-0-	2071 845	1 9	36370	2	Y	768	372	0	418	1	118
09	54150	X	40796	-0-	-13354	-0-	2308 724	1 9	37764	2	Y	658	416	0	240	1	120
10	55924	X	35417	-0-	-20507	-0-	2414 769	1 9	32234	2	Y	699	493	0	134	1	192
11	54120	X	34272	-0-	-19848	-0-	2478 1008	1 9	30786	2	Y	916	824	0	119	1	165
*12	43710	X	35012	-0-	-8698	-0-	2276 931	1 9	31805	2	Y	846	516	0	300	1	195

TOTAL GAS PROD: 554,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,354

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164081	X	164081	-0-	-0-	-0-	2048 1869	1 9	160164	2	Y	1699	1625	1			166
02	131544	X	82067	-0-	-49477	-0-	842 2198	1 9	79027	2	Y	1998	2091	1			73
03	145638	X	88063	-0-	-57575	-0-	1304 3181	1 9	83578	2	Y	2892	2493	1			472
04	140940	X	79864	-0-	-61076	-0-	972 3960	1 9	74932	2	Y	3600	420	0	3012	1	640
05	145638	X	67917	-0-	-77721	-0-	777 2292	1 9	64848	2	Y	2084	146	0	2248	1	330
06	140940	X	93583	-0-	-47357	-0-	984 4147	1 9	88452	2	Y	3770	334	0	2694	1	1072
07	102762	X	102762	-0-	-0-	-0-	1137 3666	1 9	97959	2	Y	3333	1234	0	2869	1	302
08	98068	X	98068	-0-	-0-	-0-	1139 1318	1 9	95611	2	Y	1198	590	0	629	1	281
09	93570	X	73329	-0-	-20241	-0-	888 1279	1 9	71162	2	Y	1163	721	0	428	1	295
10	102765	X	88378	-0-	-14387	-0-	1125 1537	1 9	85716	2	Y	1397	1180	0	178	1	334
11	99450	X	65265	-0-	-34185	-0-	967 949	1 9	63349	2	Y	863	824	0	156	1	217
*12	102765	X	61471	-0-	-41294	-0-	1061 1016	1 9	59394	2	Y	924	964	0	6	1	171

TOTAL GAS PROD: 1,064,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,921

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
01	105121	X	64757	-0-	-40364	-0-	2909 1915	1 9	59933	2	N	1741	1724	1			212
02	94948	X	51549	-0-	-43399	-0-	2095 1312	1 9	48142	2	N	1193	55	0	1092	1	258
03	105121	X	52902	-0-	-52219	-0-	3437 1525	1 9	47940	2	N	1386	626	0	812	1	206
04	101730	X	48009	-0-	-53721	-0-	2506 1227	1 9	44276	2	N	1115	204	0	647	1	470
05	105121	X	53782	-0-	-51339	-0-	2834 1209	1 9	49739	2	N	1099	326	0	950	1	293
06	62730	X	55067	-0-	-7663	-0-	2071 2174	1 9	50822	2	Y	1976	104	0	1383	1	782
07	56947	X	20173	-0-	-36774	-0-	885 590	1 9	18698	2	Y	536	326	0	866	1	126
08	53785	X	42732	-0-	-11053	-0-	2246 959	1 9	39527	2	Y	872	486	0	354	1	158
09	55110	X	40512	-0-	-14598	-0-	2279 944	1 9	37289	2	Y	858	543	0	305	1	168
10	56916	X	36555	-0-	-20361	-0-	2487 889	1 9	33179	2	Y	808	571	0	155	1	250
11	55080	X	36037	-0-	-19043	-0-	2602 1150	1 9	32285	2	Y	1045	936	0	141	1	218
*12	42718	X	36006	-0-	-6712	-0-	2333 1074	1 9	32599	2	Y	976	596	0	347	1	251

TOTAL GAS PROD: 538,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,605

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	135532 X	39605	-0-	-95927	-0-	1782 930	1 9	36893	2	N	845	914	1			109
02	122416 X	37411	-0-	-85005	-0-	1529 745	1 9	35137	2	N	677	25	0	631	1	130
03	135532 X	37041	-0-	-98491	-0-	2418 861	1 9	33762	2	N	783	395	0	414	1	104
04	131160 X	33169	-0-	-97991	-0-	1745 584	1 9	30840	2	N	531	95	0	306	1	234
05	135532 X	35316	-0-	-100216	-0-	1875 558	1 9	32883	2	N	507	157	0	441	1	143
06	40050 X	33685	-0-	-6365	-0-	1307 348	1 9	32030	2	Y	316	38	0	260	1	161
07	41323 X	26864	-0-	-14459	-0-	1234 454	1 9	25176	2	Y	413	156	0	331	1	87
08	37045 X	23821	-0-	-13224	-0-	1262 392	1 9	22167	2	Y	356	188	0	185	1	70
09	34170 X	24534	-0-	-9636	-0-	1395 303	1 9	22836	2	Y	275	172	0	101	1	72
10	35309 X	22826	-0-	-12483	-0-	1567 372	1 9	20887	2	Y	338	235	0	64	1	111
11	33690 X	20769	-0-	-12921	-0-	1520 449	1 9	18800	2	Y	408	366	0	58	1	95
*12	26877 X	19309	-0-	-7568	-0-	1274 254	1 9	17781	2	Y	231	161	0	86	1	79

TOTAL GAS PROD: 354,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,680

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

01	147126 X	23805	-0-	-123321	-0-	1062 733	1 9	22010	2	N	666	699	1			96
02	132888 X	21281	-0-	-111607	-0-	854 616	1 9	19811	2	N	560	30	0	484	1	142
03	147126 X	21690	-0-	-125436	-0-	1386 516	1 9	19788	2	N	469	114	0	387	1	110
04	142380 X	19169	-0-	-123211	-0-	999 552	1 9	17618	2	N	502	36	0	321	1	255
05	147126 X	27877	-0-	-119249	-0-	1468 671	1 9	25738	2	N	610	183	0	521	1	161
06	26409 X	26409	-0-	-0-	-0-	1017 473	1 9	24919	2	Y	430	52	0	341	1	198
07	23498 X	22554	-0-	-944	-0-	1027 583	1 9	20944	2	Y	530	203	0	426	1	99
08	27869 X	19840	-0-	-8029	-0-	1044 460	1 9	18336	2	Y	418	224	0	218	1	75
09	26970 X	20072	-0-	-6898	-0-	1137 327	1 9	18608	2	Y	297	182	0	114	1	76
10	27869 X	18394	-0-	-9475	-0-	1256 380	1 9	16758	2	Y	345	245	0	67	1	109
11	26400 X	-0-	-0-	-26400	-0-					Y	3	41	0	19	1	52
12	22568 X	14646	-0-	-7922	-0-	909 305	1 9	13432	2	Y	277	144	0	105	1	80

TOTAL GAS PROD: 235,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	134540	X	29264	-0-	-105276	-0-	1299 1082	1 9	26883	2	N	984	998	1			119
02	121520	X	24353	-0-	-97167	-0-	999 581	1 9	22773	2	N	528	37	0	486	1	124
03	134540	X	20357	-0-	-114183	-0-	1456 524	1 9	18377	2	N	476	292	0	270	1	38
04	130200	X	18086	-0-	-112114	-0-	952 394	1 9	16740	2	N	358	5	0	181	1	210
05	134540	X	30265	-0-	-104275	-0-	1592 734	1 9	27939	2	N	667	189	0	534	1	154
06	130200	X	29058	-0-	-101142	-0-	1118 525	1 9	27415	2	Y	477	59	0	372	1	200
07	26877	X	23322	-0-	-3555	-0-	1061 620	1 9	21641	2	Y	564	217	0	454	1	93
08	30256	X	20805	-0-	-9451	-0-	1091 548	1 9	19166	2	Y	498	265	0	257	1	69
09	29280	X	21186	-0-	-8094	-0-	1196 386	1 9	19604	2	Y	351	227	0	126	1	67
10	30256	X	19833	-0-	-10423	-0-	1357 340	1 9	18136	2	Y	309	223	0	60	1	93
11	29070	X	-0-	-0-	-29070	-0-					Y	3	39	0	18	1	39
12	23312	X	22849	-0-	-463	-0-	1422 570	1 9	20857	2	Y	518	239	0	226	1	92

TOTAL GAS PROD: 259,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,733

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

01	156488	X	24923	-0-	-131565	-0-	1091 1250	1 9	22582	2	N	1136	1231	1			124
02	141344	X	21805	-0-	-119539	-0-	881 712	1 9	20212	2	N	647	19	0	640	1	112
03	156488	X	21585	-0-	-134903	-0-	1396 803	1 9	19386	2	N	730	344	0	396	1	102
04	151440	X	19599	-0-	-131841	-0-	1026 462	1 9	18111	2	N	420	82	0	262	1	178
05	156488	X	25088	-0-	-131400	-0-	1331 334	1 9	23423	2	N	304	133	0	249	1	100
06	151440	X	25564	-0-	-125876	-0-	988 361	1 9	24215	2	Y	328	29	0	248	1	151
07	24118	X	20652	-0-	-3466	-0-	948 377	1 9	19327	2	Y	343	136	0	292	1	66
08	25079	X	18352	-0-	-6727	-0-	974 268	1 9	17110	2	Y	244	85	0	165	1	60
09	25590	X	18701	-0-	-6889	-0-	1060 300	1 9	17341	2	Y	273	180	0	94	1	59
10	26412	X	16742	-0-	-9670	-0-	1150 265	1 9	15327	2	Y	241	171	0	44	1	85
11	25560	X	-0-	-0-	-25560	-0-					Y	1	31	0	14	1	41
12	20646	X	17003	-0-	-3643	-0-	1066 300	1 9	15637	2	Y	273	126	0	125	1	63

TOTAL GAS PROD: 230,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,940

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106981	X	69323	-0-	-37658	-0-	3072 2671	1 9	63580	2	Y	2428	2629	1			299
02	96628	X	61630	-0-	-34998	-0-	2484 2083	1 9	57063	2	Y	1894	87	0	1716	1	390
03	106981	X	62436	-0-	-44545	-0-	4009 2448	1 9	55979	2	Y	2225	986	0	1311	1	318
04	103530	X	57769	-0-	-45761	-0-	2991 1929	1 9	52849	2	Y	1754	309	0	1046	1	717
05	106981	X	60716	-0-	-46265	-0-	3188 1588	1 9	55940	2	Y	1444	457	0	1309	1	395
06	103530	X	58564	-0-	-44966	-0-	2251 1146	1 9	55167	2	Y	1042	129	0	839	1	469
07	48182	X	48182	-0-	-0-	-0-	2206 993	1 9	44983	2	Y	903	305	0	864	1	203
08	42587	X	42587	-0-	-0-	-0-	2249 829	1 9	39509	2	Y	754	356	0	425	1	176
09	58770	X	44215	-0-	-14555	-0-	2499 853	1 9	40863	2	Y	775	484	0	280	1	187
10	60729	X	13089	-0-	-47640	-0-	814 332	1 9	11943	2	Y	302	241	0	49	1	199
11	58560	X	48928	-0-	-9632	-0-	3491 2055	1 9	43382	2	Y	1868	1554	0	212	1	301
*12	48174	X	43929	-0-	-4245	-0-	2825 1704	1 9	39400	2	Y	1549	924	0	555	1	371

TOTAL GAS PROD: 611,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,938

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162471	X	79878	-0-	-82593	-0-	3616 1432	1 9	74830	2	Y	1302	1420	1			149
02	146748	X	72423	-0-	-74325	-0-	2973 1163	1 9	68287	2	Y	1057	46	0	962	1	198
03	162471	X	71675	-0-	-90796	-0-	4744 1285	1 9	65646	2	Y	1168	525	0	690	1	151
04	157230	X	68285	-0-	-88945	-0-	3603 1012	1 9	63670	2	Y	920	168	0	522	1	381
05	162471	X	65042	-0-	-97429	-0-	3245 997	1 9	60800	2	Y	906	270	0	807	1	210
06	157230	X	83707	-0-	-73523	-0-	3275 216	1 9	80216	2	Y	196	14	0	240	1	152
07	80166	X	66071	-0-	-14095	-0-	3061 579	1 9	62431	2	Y	526	169	0	403	1	106
08	71641	X	59103	-0-	-12538	-0-	3154 564	1 9	55385	2	Y	513	283	0	257	1	79
09	83760	X	61633	-0-	-22127	-0-	3525 427	1 9	57681	2	Y	388	244	0	141	1	82
10	86490	X	20873	-0-	-65617	-0-	1291 178	1 9	19404	2	Y	162	126	0	23	1	95
11	83700	X	61287	-0-	-22413	-0-	4504 1029	1 9	55754	2	Y	935	771	0	117	1	142
*12	66061	X	56405	-0-	-9656	-0-	3718 763	1 9	51924	2	Y	694	422	0	251	1	163

TOTAL GAS PROD: 766,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,767

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
01	131409 X	80170	-0-	-51239	-0-	478 584	1 9	79108	2	N	531	554	1			109
02	118692 X	5180	-0-	-113512	-0-	91 66	1 9	5023	2	N	60	65	1			104
03	131409 X	116435	-0-	-14974	-0-	1784 603	1 9	114048	2	N	548	497	1			155
04	134037 X	134037	-0-	-0-	-0-	1725 978	1 9	131334	2	N	889	77	0	676	1	291
05	137094 X	137094	-0-	-0-	-0-	1734 967	1 9	134393	2	N	879	174	0	784	1	212
06	127313 X	127313	-0-	-0-	-0-	1385 946	1 9	124982	2	Y	860	62	0	672	1	338
07	131409 X	124540	-0-	-6869	-0-	1420 1011	1 9	122109	2	Y	919	325	0	766	1	166
08	131409 X	129647	-0-	-1762	-0-	1506 1250	1 9	126891	2	Y	1136	552	0	588	1	162
09	127170 X	117967	-0-	-9203	-0-	1433 1195	1 9	115339	2	Y	1086	692	0	368	1	188
10	131409 X	122689	-0-	-8720	-0-	1566 1316	1 9	119807	2	Y	1196	953	0	159	1	272
11	127170 X	111816	-0-	-15354	-0-	1724 1175	1 9	108917	2	Y	1068	1011	0	130	1	199
*12	129642 X	112427	-0-	-17215	-0-	1954 1031	1 9	109442	2	Y	937	921	0	9	1	206

TOTAL GAS PROD: 1,319,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,109

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
01	144615 X	58393	-0-	-86222	-0-	735 367	1 9	57291	2	Y	334	315	1			41
02	130620 X	45966	-0-	-84654	-0-	538 274	1 9	45154	2	Y	249	264	1			26
03	144615 X	48420	-0-	-96195	-0-	734 285	1 9	47401	2	Y	259	245	1			40
04	139950 X	46240	-0-	-93710	-0-	595 264	1 9	45381	2	Y	240	207	1			73
05	144615 X	48284	-0-	-96331	-0-	617 205	1 9	47462	2	Y	186	210	1			49
06	139950 X	38123	-0-	-101827	-0-	414 231	1 9	37478	2	Y	210	1	0	177	1	81
07	38662 X	38662	-0-	-0-	-0-	436 275	1 9	37951	2	Y	250	107	0	198	1	26
08	32432 X	32432	-0-	-0-	-0-	355 83	1 9	31994	2	Y	75	1	0	71	1	29
09	46740 X	36397	-0-	-10343	-0-	445 207	1 9	35745	2	Y	188	109	0	75	1	33
10	48298 X	36533	-0-	-11765	-0-	467 259	1 9	35807	2	Y	235	181	0	36	1	51
11	38130 X	33339	-0-	-4791	-0-	517 163	1 9	32659	2	Y	148	142	0	25	1	32
*12	38657 X	34229	-0-	-4428	-0-	598 265	1 9	33366	2	Y	241	234	0	3	1	36

TOTAL GAS PROD: 497,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,615

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	148149	X	103272	-0-	-44877	-0-	1297 846	1 9	101129	2	Y	769	729	1			87
02	133812	X	81593	-0-	-52219	-0-	951 747	1 9	79895	2	Y	679	711	1			55
03	148149	X	90830	-0-	-57319	-0-	1383 769	1 9	88678	2	Y	699	678	1			76
04	143370	X	87870	-0-	-55500	-0-	1128 788	1 9	85954	2	Y	716	72	0	524	1	196
05	148149	X	83943	-0-	-64206	-0-	1063 573	1 9	82307	2	Y	521	121	0	472	1	124
06	143370	X	76822	-0-	-66548	-0-	836 524	1 9	75462	2	Y	476	36	0	379	1	185
07	70251	X	70251	-0-	-0-	-0-	795 486	1 9	68970	2	Y	442	160	0	386	1	81
08	90830	X	49321	-0-	-41509	-0-	533 209	1 9	48579	2	Y	190	2	0	195	1	74
09	87870	X	71954	-0-	-15916	-0-	876 641	1 9	70437	2	Y	583	380	0	190	1	87
10	83948	X	69113	-0-	-14835	-0-	883 603	1 9	67627	2	Y	548	436	0	75	1	124
11	76830	X	60701	-0-	-16129	-0-	936 510	1 9	59255	2	Y	464	438	0	59	1	91
*12	74338	X	59299	-0-	-15039	-0-	1030 529	1 9	57740	2	Y	481	470	0	5	1	97

TOTAL GAS PROD: 904,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,568

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
01	75764	X	8564	-0-	-67200	-0-	293 2254	1 9	6017	2	N	2049	2284	1			328
02	68432	X	15155	-0-	-53277	-0-	487 3538	1 9	11130	2	N	3216	147	0	2739	1	658
03	75764	X	15277	-0-	-60487	-0-	764 3847	1 9	10666	2	N	3497	1552	0	2110	1	493
04	73320	X	13713	-0-	-59607	-0-	580 2884	1 9	10249	2	N	2622	508	0	1538	1	1069
05	75764	X	2014	-0-	-73750	-0-	50 1165	1 9	799	2	N	1059	784	0	877	1	467
*06	73320	X	-0-	-0-	-73320	-0-					Y	353	4	0	133	1	216
07	117	X	117	-0-	-0-	-0-	2 69	1 9	46	2	Y	63	17	0	93	1	169
08	15221	X	516	-0-	-14705	-0-	14 242	1 9	260	2	Y	220	148	0	77	1	164
09	13710	X	30	-0-	-13680	-0-	1 26	1 9	3	2	Y	24	4	0	24	1	160
10	2015	X	494	-0-	-1521	-0-	33 64	1 9	397	2	Y	58	36	0	8	1	174
11	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	85 509	1 9	1063	2	Y	463	399	0	32	1	206
*12	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	133 700	1 9	1863	2	Y	636	324	0	257	1	261

TOTAL GAS PROD: 60,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,260

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	0	W	13085	-0-	13085	114811	601	1 2 9	12482	2	N	2	2	1			-0-
02	0	W	11284	-0-	11284	126095	472	1 1 9	10811	2	N	1	1	1			-0-
03	0	W	9712	-0-	9712	135807	623	1 3 9	9086	2	N	3	1	0	2	1	-0-
04	0	W	8876	-0-	8876	144683	475	1 1 9	8400	2	N	1					1
05	0	W	13701	-0-	13701	158384	762	1 3 9	12936	2	N	3	3	1			1
06	170778	X	12394	-0-	-158384	-0-	487	1 1 9	11906	2	Y	1	1	1			1
07	40238	X	9708	-0-	-30530	-0-	454	1	9254	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	31930	X	8150	-0-	-23780	-0-	439	1	7711	2	Y	-0-					-0-
09	13260	X	7616	-0-	-5644	-0-	437	1	7179	2	Y	-0-					-0-
10	13702	X	7422	-0-	-6280	-0-	516	1 1 9	6905	2	Y	1	1	0			-0-
11	12390	X	5892	-0-	-6498	-0-	440	1 1 9	5451	2	Y	1	1	0			-0-
12	9703	X	6514	-0-	-3189	-0-	436	1 2 9	6076	2	Y	2	1	0	1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 114,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
01	38595	X	11561	-0-	-27034	-0-	533	1 1 9	11027	2	N	1	1	1			-0-
02	34860	X	12158	-0-	-22702	-0-	505	1	11653	2	N	-0-					-0-
03	38595	X	13756	-0-	-24839	-0-	923	1	12833	2	N	-0-					-0-
04	37350	X	12118	-0-	-25232	-0-	649	1	11469	2	N	-0-					-0-
05	38595	X	12491	-0-	-26104	-0-	677	1	11814	2	N	-0-					-0-
06	37350	X	10256	-0-	-27094	-0-	402	1 2 9	9852	2	Y	2	1	1			1
07	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	390	1 12 9	7954	2	Y	11	3	0	8	1	1
08	13764	X	7596	-0-	-6168	-0-	408	1 10 9	7178	2	Y	9	3	0	6	1	1
09	12120	X	8166	-0-	-3954	-0-	469	1 4 9	7693	2	Y	4	1	0	3	1	1
10	12493	X	7677	-0-	-4816	-0-	534	1 2 9	7141	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
11	10260	X	7564	-0-	-2696	-0-	565	1 11 9	6988	2	Y	10	9	0			1
*12	8432	X	7521	-0-	-911	-0-	502	1 2 9	7017	2	Y	2	1	0			2

TOTAL GAS PROD: 119,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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
01	0	W	27026	-0-	27026	222107	1030 4615	1 9	21381	2	N	4195	4532	1			547
02	0	W	21718	-0-	21718	243825	766 3323	1 9	17629	2	N	3021	130	0	2800	1	638
03	0	W	22791	-0-	22791	266616	1245 4144	1 9	17402	2	N	3767	1572	0	2262	1	571
04	0	W	19965	-0-	19965	286581	894 3264	1 9	15807	2	N	2967	601	0	1709	1	1228
05	0	W	2546	-0-	2546	289127	66 1420	1 9	1060	2	N	1291	945	0	1018	1	556
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	289127					Y	416	4	0	158	1	254
07	0	W	1578	-0-	1578	290705	56 402	1 9	1120	2	Y	365	96	0	298	1	225
08	291224	X	519	-0-	-290705	-0-	17 206	1 9	296	2	Y	187	124	0	96	1	192
09	19980	X	158	-0-	-19822	-0-	7 31	1 9	120	2	Y	28	7	0	24	1	189
10	2542	X	407	-0-	-2135	-0-	25 78	1 9	304	2	Y	71	45	0	13	1	202
11	1530	X	1513	-0-	-17	-0-	88 312	1 9	1113	2	Y	284	243	0	26	1	217
*12	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	132 469	1 9	1855	2	Y	426	242	0	148	1	253

TOTAL GAS PROD: 100,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,018

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
01	0	W	20149	-0-	20149	193433	763 3678	1 9	15708	2	N	3344	3795	1			425
02	0	W	15273	-0-	15273	208706	532 2523	1 9	12218	2	N	2294	97	0	2148	1	474
03	0	W	13208	-0-	13208	221914	734 2424	1 9	10050	2	N	2204	1018	0	1329	1	331
04	0	W	10700	-0-	10700	232614	490 1550	1 9	8660	2	N	1409	296	0	863	1	581
05	0	W	661	-0-	661	233275	38 15	1 9	608	2	N	14	76	0	345	1	174
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	233275					Y	173	28	1			145
07	233884	X	609	-0-	-233275	-0-	22 153	1 9	434	2	Y	139	36	0	90	1	158
08	13206	X	455	-0-	-12751	-0-	15 179	1 9	261	2	Y	163	103	0	77	1	141
09	10710	X	313	-0-	-10397	-0-	17 29	1 9	267	2	Y	26	1	0	26	1	140
10	651	X	122	-0-	-529	-0-	6 45	1 9	71	2	Y	41	30	0	14	1	137
11	600	X	58	-0-	-542	-0-	2 25	1 9	31	2	Y	23	23	0	2	1	135
12	620	X	210	-0-	-410	-0-	11 51	1 9	148	2	Y	46	24	0	22	1	135

TOTAL GAS PROD: 61,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,876

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	0	W	118482	-0-	118482	866295	5427 792	1 9	112263	2	Y	720	741	1			61
02	0	W	105970	-0-	105970	972265	4403 422	1 9	101145	2	Y	384	17	0	367	1	61
03	0	W	107664	-0-	107664	1079929	7190 483	1 9	99991	2	Y	439	200	0	258	1	42
04	0	W	101448	-0-	101448	1181377	5414 373	1 9	95661	2	Y	339	63	0	192	1	126
05	0	W	79915	-0-	79915	1261292	4047 552	1 9	75316	2	Y	502	92	0	452	1	84
06	0	W	101623	-0-	101623	1362915	3965 491	1 9	97167	2	Y	446	56	0	329	1	145
07	0	W	77894	-0-	77894	1440809	3628 547	1 9	73719	2	Y	497	192	0	402	1	48
*08	1479055	X	38246	-0-	-1440809	-0-	2169 444	1 9	35633	2	Y	404	293	0	125	1	34
09	101640	X	89867	-0-	-11773	-0-	5164 221	1 9	84482	2	Y	201	170	0	41	1	24
10	104997	X	80923	-0-	-24074	-0-	5638 39	1 9	75246	2	Y	35	36	0	7	1	16
11	101610	X	78654	-0-	-22956	-0-	5848 220	1 9	72586	2	Y	200	171	0	19	1	26
*12	92876	X	79319	-0-	-13557	-0-	5272 371	1 9	73676	2	Y	337	189	0	118	1	56

TOTAL GAS PROD: 1,060,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,504

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

01	90458	X	39614	-0-	-50844	-0-	362 355	1 9	38897	2	N	323	326	1			10
02	81704	X	615	-0-	-81089	-0-	11 7	1 9	597	2	N	6	8	1			8
03	90458	X	82714	-0-	-7744	-0-	1285 579	1 9	80850	2	N	526	499	1			35
04	87540	X	68503	-0-	-19037	-0-	880 630	1 9	66993	2	N	573	42	0	415	1	151
05	90458	X	63750	-0-	-26708	-0-	809 363	1 9	62578	2	N	330	95	0	318	1	68
06	87540	X	56874	-0-	-30666	-0-	620 332	1 9	55922	2	Y	302	23	0	242	1	105
07	90458	X	58520	-0-	-31938	-0-	670 245	1 9	57605	2	Y	223	281	1			47
08	82708	X	56575	-0-	-26133	-0-	658 524	1 9	55393	2	Y	476	263	0	219	1	41
09	68490	X	42466	-0-	-26024	-0-	520 373	1 9	41573	2	Y	339	222	0	115	1	43
10	63736	X	4720	-0-	-59016	-0-	62 166	1 9	4492	2	Y	151	129	0	4	1	61
11	56880	X	15731	-0-	-41149	-0-	241 278	1 9	15212	2	Y	253	236	0	31	1	47
*12	58528	X	15849	-0-	-42679	-0-	270 193	1 9	15386	2	Y	175	160	0	2	1	60

TOTAL GAS PROD: 505,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,677

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151094 X	66690	-0-	-84404	-0-	3078	1	63605	2	N	6	9	1			4
						7	9									
02	136472 X	57281	-0-	-79191	-0-	2394	1	54885	2	N	2	2	1			4
						2	9									
03	151094 X	55643	-0-	-95451	-0-	3726	1	51913	2	N	4	3	0	2	1	3
						4	9									
04	146220 X	45374	-0-	-100846	-0-	2419	1	42954	2	N	1					4
						1	9									
05	151094 X	55440	-0-	-95654	-0-	2849	1	52530	2	N	55	46	1			13
						61	9									
06	146220 X	65378	-0-	-80842	-0-	2569	1	62799	2	Y	9	1	0	12	1	9
						10	9									
07	151094 X	50163	-0-	-100931	-0-	2344	1	47808	2	Y	10	4	0	10	1	5
						11	9									
08	55645 X	44165	-0-	-11480	-0-	2378	1	41764	2	Y	21	4	0	14	1	8
						23	9									
09	65370 X	45785	-0-	-19585	-0-	2632	1	43065	2	Y	80	75	0	7	1	6
						88	9									
10	67549 X	41547	-0-	-26002	-0-	2894	1	38641	2	Y	11	9	0	3	1	5
						12	9									
11	65370 X	40070	-0-	-25300	-0-	2988	1	37075	2	Y	6	6	0	1	1	4
						7	9									
12	50158 X	40020	-0-	-10138	-0-	2672	1	37340	2	Y	7	5	0	2	1	4
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 607,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129425 X	82632	-0-	-46793	-0-	992	1	80555	2	N	986	941	1			86
						1085	9									
02	116900 X	84924	-0-	-31976	-0-	998	1	83620	2	N	278	327	1			37
						306	9									
03	129425 X	92226	-0-	-37199	-0-	1413	1	90694	2	N	108	113	1			32
						119	9									
04	125250 X	86652	-0-	-38598	-0-	1123	1	85487	2	N	38	32	1			38
						42	9									
05	129425 X	84176	-0-	-45249	-0-	1071	1	83042	2	N	57	24	0	30	1	41
						63	9									
06	125250 X	61819	-0-	-63431	-0-	684	1	61052	2	Y	75	1	0	36	1	38
						83	9									
07	129425 X	-0-	-0-	-129425	-0-					Y	-0-	1	0	11	1	26
08	92225 X	47264	-0-	-44961	-0-	490	1	46278	2	Y	451	400	1			77
						496	9									
09	86737 X	86737	-0-	-0-	-0-	1046	1	84054	2	Y	1488	1000	0	460	1	105
						1637	9									
10	84165 X	77479	-0-	-6686	-0-	982	1	75231	2	Y	1151	895	0	141	1	220
						1266	9									
11	67180 X	67180	-0-	-0-	-0-	1033	1	65329	2	Y	744	734	0	111	1	119
						818	9									
*12	89621 X	75921	-0-	-13700	-0-	1293	1	73695	2	Y	848	835	0	7	1	125
						933	9									

TOTAL GAS PROD: 847,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,224

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
01	78089	X	76371	-0-	-1718	-0-	965	1	75187	2	N	199	213	1			21
							219	9									
02	70532	X	61166	-0-	-9366	-0-	716	1	60155	2	N	268	274	1			15
							295	9									
03	78089	X	63287	-0-	-14802	-0-	968	1	62168	2	N	137	137	1			15
							151	9									
04	75570	X	56295	-0-	-19275	-0-	725	1	55206	2	N	331	14	0	216	1	116
							364	9									
05	78089	X	53602	-0-	-24487	-0-	685	1	52613	2	N	276	121	0	206	1	65
							304	9									
06	75570	X	22756	-0-	-52814	-0-	249	1	22333	2	Y	158	15	0	116	1	27
							174	9									
07	78089	X	-0-	-0-	-78089	-0-					Y	17	34	1			10
08	63302	X	-0-	-0-	-63302	-0-					Y	-0-	1	1			9
09	56310	X	-0-	-0-	-56310	-0-					Y	-0-					9
10	53599	X	-0-	-0-	-53599	-0-					Y	1	3	0	1	1	6
11	22770	X	-0-	-0-	-22770	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			4

TOTAL GAS PROD: 333,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,388

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74586	X	35040	-0-	-39546	-0-	1384	1	28697	2	N	4508	4211	1			310
							4959	9									
02	67368	X	26527	-0-	-40841	-0-	996	1	22800	2	N	2483	108	0	2316	1	369
							2731	9									
03	74586	X	25705	-0-	-48881	-0-	1569	1	21665	2	N	2246	1114	0	1314	1	187
							2471	9									
04	72180	X	19681	-0-	-52499	-0-	973	1	17204	2	N	1367	268	0	821	1	465
							1504	9									
05	74586	X	14827	-0-	-59759	-0-	705	1	12606	2	N	1378	468	0	1084	1	291
							1516	9									
06	72180	X	26509	-0-	-45671	-0-	960	1	23811	2	Y	1580	171	0	1158	1	542
							1738	9									
07	74586	X	9750	-0-	-64836	-0-	410	1	8759	2	Y	528	299	0	674	1	97
							581	9									
08	25699	X	6430	-0-	-19269	-0-	303	1	5668	2	Y	417	272	0	193	1	49
							459	9									
09	26580	X	3585	-0-	-22995	-0-	209	1	3340	2	Y	33	2	0	39	1	41
							36	9									
10	27404	X	13	-0-	-27391	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	25	0	4	1	12
11	26520	X	375	-0-	-26145	-0-	29	1	336	2	Y	9	7	0	7	1	7
							10	9									
*12	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 168,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,549

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65379	X	5936	-0-	-59443	-0-	224 696	1 9	5016	2	N	633	593	1			49
02	59052	X	13694	-0-	-45358	-0-	479 1707	1 9	11508	2	N	1552	129	0	1082	1	390
03	65379	X	37525	-0-	-27854	-0-	2262 3579	1 9	31684	2	N	3254	1459	0	1879	1	306
04	63270	X	36222	-0-	-27048	-0-	1805 2549	1 9	31868	2	N	2317	469	0	1332	1	822
05	65379	X	34893	-0-	-30486	-0-	1753 2778	1 9	30362	2	N	2525	767	0	2072	1	508
06	63270	X	8877	-0-	-54393	-0-	354 605	1 9	7918	2	Y	550	149	0	630	1	279
07	65379	X	15347	-0-	-50032	-0-	640 1007	1 9	13700	2	Y	915	437	0	654	1	103
08	37510	X	30473	-0-	-7037	-0-	1579 1415	1 9	27479	2	Y	1286	596	0	688	1	105
09	36210	X	33445	-0-	-2765	-0-	1844 1759	1 9	29842	2	Y	1599	974	0	601	1	129
10	34906	X	19126	-0-	-15780	-0-	1309 771	1 9	17046	2	Y	701	457	0	115	1	258
11	29490	X	24920	-0-	-4570	-0-	1709 1986	1 9	21225	2	Y	1805	1591	0	237	1	235
*12	34565	X	26110	-0-	-8455	-0-	1606 2070	1 9	22434	2	Y	1882	1128	0	668	1	321

TOTAL GAS PROD: 286,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,019

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 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	77903	X	45649	-0-	-32254	-0-	1882 4178	1 9	39589	2	N	3798	3486	1			317
02	70364	X	42618	-0-	-27746	-0-	1678 2588	1 9	38352	2	N	2353	68	0	2338	1	264
03	77903	X	26370	-0-	-51533	-0-	1678 1702	1 9	22990	2	N	1547	727	0	941	1	143
04	75390	X	15470	-0-	-59920	-0-	781 827	1 9	13862	2	N	752	201	0	526	1	168
05	77903	X	26572	-0-	-51331	-0-	1359 1044	1 9	24169	2	N	949	34	0	924	1	159
06	75390	X	37247	-0-	-38143	-0-	1388 1759	1 9	34100	2	Y	1599	141	0	986	1	472
07	77903	X	13574	-0-	-64329	-0-	573 768	1 9	12233	2	Y	698	366	0	678	1	126
08	26567	X	15531	-0-	-11036	-0-	755 988	1 9	13788	2	Y	898	516	0	438	1	70
09	37080	X	5231	-0-	-31849	-0-	283 42	1 9	4906	2	Y	38	9	0	41	1	58
10	38502	X	16426	-0-	-22076	-0-	1059 915	1 9	14452	2	Y	832	557	0	148	1	185
11	37260	X	14148	-0-	-23112	-0-	978 1052	1 9	12118	2	Y	956	869	0	136	1	136
*12	15531	X	13290	-0-	-2241	-0-	804 1254	1 9	11232	2	Y	1140	672	0	410	1	194

TOTAL GAS PROD: 272,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,560

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
01	121892 X	99065	-0-	-22827	-0-	1189 1645	1 9	96231	2	Y	1495	1420	1			244
02	110096 X	81188	-0-	-28908	-0-	943 1247	1 9	78998	2	Y	1134	1215	1			163
03	121892 X	18263	-0-	-103629	-0-	256 265	1 9	17742	2	Y	241	281	1			123
04	117960 X	57420	-0-	-60540	-0-	731 1404	1 9	55285	2	Y	1276	949	1			450
05	121892 X	90800	-0-	-31092	-0-	1151 1472	1 9	88177	2	Y	1338	322	0	1149	1	317
06	117960 X	69262	-0-	-48698	-0-	745 1210	1 9	67307	2	Y	1100	86	0	896	1	435
07	121892 X	63550	-0-	-58342	-0-	717 1093	1 9	61740	2	Y	994	363	0	872	1	194
08	121892 X	6580	-0-	-115312	-0-	79 604	1 9	5897	2	Y	549	470	0	133	1	140
09	87870 X	84680	-0-	-3190	-0-	1029 970	1 9	82681	2	Y	882	799	1			223
10	90799 X	66112	-0-	-24687	-0-	833 1443	1 9	63836	2	Y	1312	1059	0	172	1	304
11	69270 X	52861	-0-	-16409	-0-	807 1153	1 9	50901	2	Y	1048	999	0	146	1	207
*12	87513 X	52025	-0-	-35488	-0-	891 1015	1 9	50119	2	Y	923	903	0	9	1	218

TOTAL GAS PROD: 741,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,292

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
01	121892 X	89358	-0-	-32534	-0-	1236 1995	1 9	86127	2	Y	1814	1727	1			280
02	110096 X	90900	-0-	-19196	-0-	1055 1415	1 9	88430	2	Y	1286	1380	1			186
03	121892 X	15209	-0-	-106683	-0-	180 243	1 9	14786	2	Y	221	268	1			139
04	117960 X	7891	-0-	-110069	-0-	108 263	1 9	7520	2	Y	239	149	1			229
05	121892 X	67208	-0-	-54684	-0-	847 697	1 9	65664	2	Y	634	119	0	519	1	225
06	117960 X	61692	-0-	-56268	-0-	665 957	1 9	60070	2	Y	870	3	0	675	1	417
07	121892 X	55731	-0-	-66161	-0-	624 1255	1 9	53852	2	Y	1141	414	0	927	1	217
08	121892 X	8490	-0-	-113402	-0-	104 689	1 9	7697	2	Y	626	527	0	152	1	164
09	65040 X	63766	-0-	-1274	-0-	775 703	1 9	62288	2	Y	639	577	1			226
10	67208 X	54362	-0-	-12846	-0-	689 875	1 9	52798	2	Y	795	665	0	112	1	244
11	61680 X	46576	-0-	-15104	-0-	712 736	1 9	45128	2	Y	669	655	0	86	1	172
*12	65875 X	45316	-0-	-20559	-0-	779 837	1 9	43700	2	Y	761	731	0	8	1	194

TOTAL GAS PROD: 606,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,695

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	117118	X	111793	-0-	-5325	-0-	1395	1	108410	2	Y	1807	1722	1			297
							1988	9									
02	105784	X	85203	-0-	-20581	-0-	985	1	82743	2	Y	1341	1430	1			208
							1475	9									
03	117118	X	35837	-0-	-81281	-0-	530	1	34645	2	Y	602	651	1			159
							662	9									
04	113340	X	64785	-0-	-48555	-0-	819	1	62276	2	Y	1536	1168	1			527
							1690	9									
05	117118	X	86121	-0-	-30997	-0-	1090	1	83526	2	Y	1368	200	0	1361	1	334
							1505	9									
06	113340	X	64906	-0-	-48434	-0-	694	1	62625	2	Y	1443	116	0	1106	1	555
							1587	9									
07	117118	X	61180	-0-	-55938	-0-	685	1	58919	2	Y	1433	514	0	1206	1	268
							1576	9									
08	117118	X	9093	-0-	-108025	-0-	107	1	7941	2	Y	950	821	0	202	1	195
							1045	9									
09	83340	X	78751	-0-	-4589	-0-	954	1	76728	2	Y	972	864	1			303
							1069	9									
10	86118	X	65058	-0-	-21060	-0-	811	1	62193	2	Y	1867	1504	0	259	1	407
							2054	9									
11	64920	X	54521	-0-	-10399	-0-	826	1	52232	2	Y	1330	1280	0	183	1	274
							1463	9									
*12	81375	X	50499	-0-	-30876	-0-	849	1	48268	2	Y	1256	1238	0	11	1	281
							1382	9									

TOTAL GAS PROD: 767,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,905

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

01	135842	X	80428	-0-	-55414	-0-	1117	1	79260	2	N	46	49	1			22
							51	9									
02	122696	X	76436	-0-	-46260	-0-	897	1	75466	2	N	66	67	1			21
							73	9									
03	135842	X	79257	-0-	-56585	-0-	1217	1	77955	2	N	77	77	1			21
							85	9									
04	131460	X	70004	-0-	-61456	-0-	906	1	69011	2	N	79	10	0	64	1	26
							87	9									
05	135842	X	66764	-0-	-69078	-0-	850	1	65875	2	N	35	3	0	38	1	20
							39	9									
06	131460	X	47271	-0-	-84189	-0-	523	1	46709	2	Y	35	2	0	35	1	18
							39	9									
07	135842	X	-0-	-0-	-135842	-0-					Y	1	1	0	8	1	10
08	135842	X	-0-	-0-	-135842	-0-					Y	-0-					10
09	69990	X	-0-	-0-	-69990	-0-					Y	-0-					10
10	66774	X	-0-	-0-	-66774	-0-					Y	-0-					10
11	47280	X	-0-	-0-	-47280	-0-					Y	-0-	5	0			5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 420,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

01	127565 X	40050	-0-	-87515	-0-	398	1	39256	2	Y	360	368	1					40
						396	9											
02	115220 X	60031	-0-	-55189	-0-	686	1	58387	2	Y	871	853	1					58
						958	9											
03	127565 X	57280	-0-	-70285	-0-	881	1	55901	2	Y	453	451	1					60
						498	9											
04	123450 X	43623	-0-	-79827	-0-	554	1	42782	2	Y	261	43	0	206	1			72
						287	9											
05	127565 X	55576	-0-	-71989	-0-	707	1	54533	2	Y	305	97	0	195	1			85
						336	9											
06	123450 X	44485	-0-	-78965	-0-	485	1	43796	2	Y	185	7	0	168	1			95
						204	9											
07	127565 X	35860	-0-	-91705	-0-	404	1	35349	2	Y	97	142	1					50
						107	9											
08	127565 X	40579	-0-	-86986	-0-	473	1	39794	2	Y	284	174	0	112	1			48
						312	9											
09	123450 X	36333	-0-	-87117	-0-	443	1	35685	2	Y	186	119	0	61	1			54
						205	9											
10	55583 X	35548	-0-	-20035	-0-	454	1	34828	2	Y	242	196	0	26	1			74
						266	9											
11	44490 X	32397	-0-	-12093	-0-	496	1	31718	2	Y	166	163	0	27	1			50
						183	9											
*12	40579 X	33177	-0-	-7402	-0-	580	1	32513	2	Y	76	82	0	2	1			42
						84	9											

TOTAL GAS PROD: 514,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,486

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	127565	X	34896	-0-	-92669	-0-	345 580	1 9	33971	2	Y	527	539	1			56
02	115220	X	34990	-0-	-80230	-0-	494 11	1 9	34485	2	Y	10	21	1			45
03	127565	X	69549	-0-	-58016	-0-	1065 96	1 9	68388	2	Y	87	84	1			48
04	123450	X	52952	-0-	-70498	-0-	675 174	1 9	52103	2	Y	158	9	0	135	1	62
05	127565	X	55576	-0-	-71989	-0-	708 614	1 9	54254	2	Y	558	85	0	427	1	108
06	123450	X	44889	-0-	-78561	-0-	478 1219	1 9	43192	2	Y	1108	98	0	852	1	266
07	127565	X	37490	-0-	-90075	-0-	420 317	1 9	36753	2	Y	288	120	0	336	1	98
08	127565	X	33213	-0-	-94352	-0-	385 428	1 9	32400	2	Y	389	199	0	195	1	93
09	123450	X	30649	-0-	-92801	-0-	373 292	1 9	29984	2	Y	265	165	0	91	1	102
10	55583	X	32995	-0-	-22588	-0-	421 348	1 9	32226	2	Y	316	283	0	44	1	91
11	44880	X	26872	-0-	-18008	-0-	410 224	1 9	26238	2	Y	204	201	0	38	1	56
*12	37479	X	28587	-0-	-8892	-0-	493 254	1 9	27840	2	Y	231	229	0	3	1	55

TOTAL GAS PROD: 482,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,141

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
01	137826	X	34516	-0-	-103310	-0-	347 399	1 9	33770	2	Y	363	372	1			51
02	124488	X	32787	-0-	-91701	-0-	459 377	1 9	31951	2	Y	343	338	1			56
03	137826	X	65900	-0-	-71926	-0-	1009 117	1 9	64774	2	Y	106	118	1			44
04	133380	X	53776	-0-	-79604	-0-	686 101	1 9	52989	2	Y	92	1	0	84	1	51
05	137826	X	50505	-0-	-87321	-0-	612 101	1 9	49792	2	Y	92	9	0	88	1	46
06	133380	X	42812	-0-	-90568	-0-	468 55	1 9	42289	2	Y	50	1	0	50	1	45
07	137826	X	42831	-0-	-94995	-0-	494 84	1 9	42253	2	Y	76	28	0	57	1	36
08	137826	X	42062	-0-	-95764	-0-	494 77	1 9	41491	2	Y	70	33	0	39	1	34
09	133380	X	32436	-0-	-100944	-0-	399 135	1 9	31902	2	Y	123	90	0	27	1	40
10	50499	X	31442	-0-	-19057	-0-	408 83	1 9	30951	2	Y	75	61	0	11	1	43
11	42810	X	32552	-0-	-10258	-0-	507 92	1 9	31953	2	Y	84	84	0	7	1	36
*12	42842	X	33817	-0-	-9025	-0-	589 328	1 9	32900	2	Y	298	286	0	1	1	47

TOTAL GAS PROD: 495,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,772

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
01	185163	X	75744	-0-	-109419	-0-	940 2147	1 9	72657	2	Y	1952	1863	1			278
02	167244	X	60990	-0-	-106254	-0-	700 1474	1 9	58816	2	Y	1340	1435	1			183
03	185163	X	22598	-0-	-162565	-0-	327 548	1 9	21723	2	Y	498	547	1			134
04	179190	X	-0-	-0-	-179190	-0-					Y	17	16	1			135
05	185163	X	81037	-0-	-104126	-0-	938 1575	1 9	78524	2	Y	1432	1285	1			282
06	179190	X	63209	-0-	-115981	-0-	676 1496	1 9	61037	2	Y	1360	103	0	1020	1	519
07	185163	X	52681	-0-	-132482	-0-	586 1462	1 9	50633	2	Y	1329	492	0	1119	1	237
08	185163	X	50720	-0-	-134443	-0-	579 1470	1 9	48671	2	Y	1336	658	0	694	1	221
09	179190	X	44603	-0-	-134587	-0-	533 851	1 9	43219	2	Y	774	412	0	338	1	245
10	81034	X	45972	-0-	-35062	-0-	576 1395	1 9	44001	2	Y	1268	1024	0	170	1	319
11	63210	X	40763	-0-	-22447	-0-	617 1059	1 9	39087	2	Y	963	932	0	137	1	213
*12	52669	X	27689	-0-	-24980	-0-	481 671	1 9	26537	2	Y	610	611	0	6	1	206

TOTAL GAS PROD: 566,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,879

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
01	101742	X	15254	-0-	-86488	-0-	688 217	1 9	14349	2	N	197	181	1			43
02	91896	X	14967	-0-	-76929	-0-	619 178	1 9	14170	2	N	162	16	0	165	1	24
03	101742	X	14284	-0-	-87458	-0-	952 219	1 9	13113	2	N	199	82	0	126	1	15
04	98460	X	13680	-0-	-84780	-0-	723 180	1 9	12777	2	N	164	38	0	97	1	44
05	101742	X	13805	-0-	-87937	-0-	742 127	1 9	12936	2	N	115	35	0	100	1	24
06	98460	X	11909	-0-	-86551	-0-	466 86	1 9	11357	2	Y	78	10	0	63	1	29
07	101742	X	9405	-0-	-92337	-0-	434 101	1 9	8870	2	Y	92	36	0	74	1	11
08	101742	X	8035	-0-	-93707	-0-	428 69	1 9	7538	2	Y	63	40	0	29	1	5
09	98460	X	7788	-0-	-90672	-0-	447 21	1 9	7320	2	Y	19	8	0	11	1	5
10	101742	X	5945	-0-	-95797	-0-	419 35	1 9	5491	2	Y	32	21	0	7	1	9
11	11910	X	6680	-0-	-5230	-0-	489 64	1 9	6127	2	Y	58	54	0	5	1	8
*12	9393	X	6337	-0-	-3056	-0-	408 97	1 9	5832	2	Y	88	47	0	32	1	17

TOTAL GAS PROD: 128,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,267

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	83018	X	20865	-0-	-62153	-0-	935	1	19348	2	N	529	541	1			33
							582	9									
02	74984	X	17552	-0-	-57432	-0-	722	1	16580	2	N	227	12	0	208	1	40
							250	9									
03	83018	X	17523	-0-	-65495	-0-	1160	1	16042	2	N	292	134	0	179	1	19
							321	9									
04	80340	X	15462	-0-	-64878	-0-	814	1	14384	2	N	240	45	0	137	1	77
							264	9									
05	83018	X	15442	-0-	-67576	-0-	821	1	14379	2	N	220	68	0	184	1	45
							242	9									
06	80340	X	13670	-0-	-66670	-0-	532	1	12986	2	Y	138	17	0	113	1	53
							152	9									
07	83018	X	10460	-0-	-72558	-0-	480	1	9813	2	Y	152	60	0	127	1	18
							167	9									
08	83018	X	8941	-0-	-74077	-0-	466	1	8333	2	Y	129	81	0	57	1	10
							142	9									
09	80340	X	9618	-0-	-70722	-0-	544	1	8861	2	Y	194	134	0	53	1	17
							213	9									
10	83018	X	7651	-0-	-75367	-0-	534	1	7021	2	Y	87	64	0	18	1	22
							96	9									
11	80340	X	8795	-0-	-71545	-0-	645	1	7930	2	Y	200	179	0	20	1	23
							220	9									
*12	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	746	1	10401	2	Y	281	160	0	87	1	57
							309	9									

TOTAL GAS PROD: 157,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,689

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

01	25265	X	8947	-0-	-16318	-0-	413	1	8534	2	N	-0-					-0-
02	22820	X	7376	-0-	-15444	-0-	309	1	7067	2	N	-0-					-0-
03	25265	X	7023	-0-	-18242	-0-	472	1	6551	2	N	-0-					-0-
04	24450	X	6245	-0-	-18205	-0-	334	1	5911	2	N	-0-					-0-
05	25265	X	6605	-0-	-18660	-0-	356	1	6249	2	N	-0-					-0-
06	24450	X	6327	-0-	-18123	-0-	237	1	6087	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	25265	X	5041	-0-	-20224	-0-	235	1	4795	2	Y	10	4	0	7	1	1
							11	9									
08	25265	X	4293	-0-	-20972	-0-	230	1	4053	2	Y	9	7	0	3	1	-0-
							10	9									
09	24450	X	4363	-0-	-20087	-0-	251	1	4112	2	Y	-0-					-0-
10	6603	X	4181	-0-	-2422	-0-	292	1	3889	2	Y	-0-					-0-
11	6330	X	4019	-0-	-2311	-0-	300	1	3719	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	3956	-0-	-1097	-0-	264	1	3692	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	144770 X	53538	-0-	-91232	-0-	2394	1	49482	2	N	1511	1680	1			136
						1662	9									
02	130760 X	46687	-0-	-84073	-0-	1892	1	43483	2	N	1193	53	0	1085	1	191
						1312	9									
03	144770 X	47301	-0-	-97469	-0-	3057	1	42750	2	N	1358	613	0	827	1	89
						1494	9									
04	140100 X	43351	-0-	-96749	-0-	2264	1	40016	2	N	974	203	0	665	1	195
						1071	9									
05	144770 X	47734	-0-	-97036	-0-	2490	1	43692	2	N	1411	355	0	1011	1	240
						1552	9									
06	140100 X	46672	-0-	-93428	-0-	1785	1	43875	2	Y	920	117	0	710	1	333
						1012	9									
07	144770 X	36537	-0-	-108233	-0-	1660	1	33841	2	Y	942	375	0	790	1	110
						1036	9									
08	144770 X	33005	-0-	-111765	-0-	1732	1	30395	2	Y	798	409	0	421	1	78
						878	9									
09	140100 X	35395	-0-	-104705	-0-	1993	1	32622	2	Y	709	431	0	273	1	83
						780	9									
10	48236 X	5588	-0-	-42648	-0-	321	1	5142	2	Y	114	138	0	32	1	27
						125	9									
11	46680 X	-0-	-0-	-46680	-0-					Y	4	18	0	8	1	5
12	36580 X	19434	-0-	-17146	-0-	1234	1	17354	2	Y	769	404	0	275	1	95
						846	9									

TOTAL GAS PROD: 415,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,703

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

01	141639 X	105301	-0-	-36338	-0-	1294	1	101188	2	Y	2563	2447	1			412
						2819	9									
02	127932 X	82031	-0-	-45901	-0-	941	1	78948	2	Y	1947	2055	1			304
						2142	9									
03	141639 X	31224	-0-	-110415	-0-	455	1	29976	2	Y	721	793	1			212
						793	9									
04	137070 X	16447	-0-	-120623	-0-	213	1	15685	2	Y	499	341	1			370
						549	9									
05	141639 X	28670	-0-	-112969	-0-	337	1	27920	2	Y	375	24	0	466	1	255
						413	9									
06	137070 X	31325	-0-	-105745	-0-	338	1	30372	2	Y	559	56	0	445	1	313
						615	9									
07	141639 X	17	-0-	-141622	-0-	1	1	10	2	Y	5	13	0	107	1	198
						6	9									
08	141639 X	-0-	-0-	-141639	-0-					Y	-0-	2	1			196
09	137070 X	12276	-0-	-124794	-0-	147	1	12109	2	Y	18	1	1			213
						20	9									
10	35834 X	35834	-0-	-0-	-0-	447	1	34215	2	Y	1065	824	0	149	1	305
						1172	9									
11	31817 X	31817	-0-	-0-	-0-	481	1	30513	2	Y	748	732	0	97	1	224
						823	9									
*12	17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	297	1	16231	2	Y	442	453	0	4	1	209
						486	9									

TOTAL GAS PROD: 391,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,942

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	108748	X	19328	-0-	-89420	-0-	809 1888	1 9	16631	2	N	1716	2222	1			103
02	98224	X	24586	-0-	-73638	-0-	940 2430	1 9	21216	2	N	2209	135	0	1643	1	534
03	108748	X	27122	-0-	-81626	-0-	1663 2394	1 9	23065	2	N	2176	1081	0	1400	1	229
04	105240	X	25966	-0-	-79274	-0-	1267 2316	1 9	22383	2	N	2105	321	0	1172	1	841
05	108748	X	28307	-0-	-80441	-0-	1406 2252	1 9	24649	2	N	2047	685	0	1775	1	428
06	105240	X	25578	-0-	-79662	-0-	952 1272	1 9	23354	2	Y	1156	161	0	977	1	446
07	108748	X	14580	-0-	-94168	-0-	624 1098	1 9	12858	2	Y	998	435	0	885	1	124
08	108748	X	18571	-0-	-90177	-0-	931 1267	1 9	16373	2	Y	1152	598	0	582	1	96
09	105240	X	19170	-0-	-86070	-0-	1045 1020	1 9	17105	2	Y	927	596	0	326	1	101
10	28303	X	15339	-0-	-12964	-0-	1012 809	1 9	13518	2	Y	735	529	0	148	1	159
11	25590	X	16404	-0-	-9186	-0-	1137 1165	1 9	14102	2	Y	1059	937	0	137	1	144
*12	19809	X	16165	-0-	-3644	-0-	1004 1155	1 9	14006	2	Y	1050	633	0	374	1	187

TOTAL GAS PROD: 251,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,330

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
01	112096	X	25679	-0-	-86417	-0-	1072 2779	1 9	21828	2	N	2526	2074	1			697
02	101248	X	17458	-0-	-83790	-0-	672 1998	1 9	14788	2	N	1816	100	0	1759	1	654
03	112096	X	25270	-0-	-86826	-0-	1580 1833	1 9	21857	2	N	1666	861	0	1266	1	193
04	108480	X	21794	-0-	-86686	-0-	1095 1354	1 9	19345	2	N	1231	256	0	746	1	422
05	112096	X	23117	-0-	-88979	-0-	1183 1216	1 9	20718	2	N	1105	350	0	947	1	230
06	108480	X	21088	-0-	-87392	-0-	796 796	1 9	19496	2	Y	724	88	0	590	1	276
07	112096	X	14661	-0-	-97435	-0-	658 650	1 9	13353	2	Y	591	261	0	531	1	75
08	112096	X	12650	-0-	-99446	-0-	650 574	1 9	11426	2	Y	522	265	0	283	1	49
09	108480	X	13184	-0-	-95296	-0-	724 604	1 9	11856	2	Y	549	383	0	163	1	52
10	23126	X	11144	-0-	-11982	-0-	745 430	1 9	9969	2	Y	391	280	0	80	1	83
11	21090	X	9547	-0-	-11543	-0-	669 579	1 9	8299	2	Y	526	468	0	68	1	73
*12	14663	X	9156	-0-	-5507	-0-	573 560	1 9	8023	2	Y	509	306	0	183	1	93

TOTAL GAS PROD: 204,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,156

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	102486 X	20911	-0-	-81575	-0-	834 3114	1 9	16963	2	N	2831	2603	1			453
02	92568 X	15793	-0-	-76775	-0-	622 1527	1 9	13644	2	N	1388	62	0	1582	1	197
03	102486 X	22222	-0-	-80264	-0-	1387 1473	1 9	19362	2	N	1339	360	0	1001	1	175
04	99180 X	19738	-0-	-79442	-0-	975 1529	1 9	17234	2	N	1390	270	0	815	1	480
05	102486 X	19386	-0-	-83100	-0-	985 1169	1 9	17232	2	N	1063	357	0	958	1	228
06	99180 X	18411	-0-	-80769	-0-	695 729	1 9	16987	2	Y	663	82	0	551	1	258
07	102486 X	13013	-0-	-89473	-0-	581 617	1 9	11815	2	Y	561	240	0	488	1	91
08	102486 X	13000	-0-	-89486	-0-	668 552	1 9	11780	2	Y	502	244	0	302	1	47
09	99180 X	13167	-0-	-86013	-0-	732 448	1 9	11987	2	Y	407	282	0	129	1	43
10	19375 X	12382	-0-	-6993	-0-	833 521	1 9	11028	2	Y	474	321	0	86	1	110
11	18420 X	13251	-0-	-5169	-0-	935 674	1 9	11642	2	Y	613	552	0	82	1	89
*12	13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	873 754	1 9	12190	2	Y	685	410	0	245	1	119

TOTAL GAS PROD: 195,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,916

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
01	172298 X	102649	-0-	-69649	-0-	4567 3346	1 9	94736	2	N	3042	3264	1			263
02	155624 X	94180	-0-	-61444	-0-	3785 3460	1 9	86935	2	N	3145	152	0	2595	1	661
03	172298 X	95120	-0-	-77178	-0-	6131 3326	1 9	85663	2	N	3024	1342	0	2038	1	305
04	166740 X	87545	-0-	-79195	-0-	4549 2632	1 9	80364	2	N	2393	447	0	1432	1	819
05	172298 X	99057	-0-	-73241	-0-	5215 2372	1 9	91470	2	N	2156	650	0	1882	1	443
06	166740 X	95711	-0-	-71029	-0-	3567 2262	1 9	89882	2	Y	2056	201	0	1539	1	759
07	172298 X	80438	-0-	-91860	-0-	3655 2223	1 9	74560	2	Y	2021	684	0	1870	1	226
08	172298 X	66449	-0-	-105849	-0-	3451 1832	1 9	61166	2	Y	1665	881	0	866	1	144
09	166740 X	68549	-0-	-98191	-0-	3845 1780	1 9	62924	2	Y	1618	1037	0	563	1	162
10	99045 X	64349	-0-	-34696	-0-	4369 1700	1 9	58280	2	Y	1545	1083	0	298	1	326
11	95700 X	63520	-0-	-32180	-0-	4576 2147	1 9	56797	2	Y	1952	1748	0	266	1	264
*12	80445 X	63969	-0-	-16476	-0-	4141 1935	1 9	57893	2	Y	1759	1078	0	630	1	315

TOTAL GAS PROD: 981,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,376

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	143840	X	99142	-0-	-44698	-0-	1288	1	96479	2	N	1250	1193	1			180
							1375	9									
02	129920	X	63828	-0-	-66092	-0-	793	1	62267	2	N	698	766	1			112
							768	9									
03	143840	X	90298	-0-	-53542	-0-	1376	1	88214	2	N	644	636	1			120
							708	9									
04	139200	X	73233	-0-	-65967	-0-	941	1	71658	2	N	576	58	0	420	1	218
							634	9									
05	143840	X	63143	-0-	-80697	-0-	803	1	61909	2	N	392	88	0	362	1	160
							431	9									
06	139200	X	51734	-0-	-87466	-0-	562	1	50732	2	Y	400	30	0	321	1	209
							440	9									
07	143840	X	47003	-0-	-96837	-0-	535	1	46055	2	Y	375	137	0	328	1	119
							413	9									
08	143840	X	46506	-0-	-97334	-0-	541	1	45514	2	Y	410	199	0	211	1	119
							451	9									
09	139200	X	40243	-0-	-98957	-0-	488	1	39241	2	Y	467	300	0	154	1	132
							514	9									
10	63147	X	40024	-0-	-23123	-0-	509	1	38957	2	Y	507	406	0	70	1	163
							558	9									
11	51720	X	35429	-0-	-16291	-0-	547	1	34467	2	Y	377	381	0	53	1	106
							415	9									
*12	46996	X	33319	-0-	-13677	-0-	576	1	32292	2	Y	410	404	0	4	1	108
							451	9									

TOTAL GAS PROD: 683,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,506

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
01	25079	X	8203	-0-	-16876	-0-	377	1	7786	2	N	36	34	1			2
							40	9									
02	22652	X	7054	-0-	-15598	-0-	295	1	6759	2	N	-0-	2	1			-0-
03	25079	X	6915	-0-	-18164	-0-	465	1	6450	2	N	-0-					-0-
04	24270	X	6273	-0-	-17997	-0-	336	1	5937	2	N	-0-					-0-
05	25079	X	6496	-0-	-18583	-0-	351	1	6145	2	N	-0-					-0-
06	24270	X	6230	-0-	-18040	-0-	244	1	5986	2	Y	-0-					-0-
07	25079	X	4851	-0-	-20228	-0-	227	1	4624	2	Y	-0-					-0-
08	25079	X	4233	-0-	-20846	-0-	228	1	4005	2	Y	-0-					-0-
09	24270	X	4467	-0-	-19803	-0-	257	1	4210	2	Y	-0-					-0-
10	25079	X	3996	-0-	-21083	-0-	277	1	3713	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
11	6240	X	4013	-0-	-2227	-0-	299	1	3704	2	Y	9	8	0	2	1	1
							10	9									
12	4836	X	4198	-0-	-638	-0-	281	1	3917	2	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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
01	0	W	122004	-0-	122004	938112	1520 2769	1 9	117715	2	Y	2517	2437	1			354
02	0	W	89983	-0-	89983	1028095	1044 1854	1 9	87085	2	Y	1685	1778	1			244
03	0	W	35545	-0-	35545	1063640	520 697	1 9	34328	2	Y	634	691	1			187
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1063640					Y	18	23	1			182
05	0	W	82703	-0-	82703	1146343	951 1933	1 9	79819	2	Y	1757	1572	1			367
06	0	W	77310	-0-	77310	1223653	826 1942	1 9	74542	2	Y	1765	159	0	1325	1	648
*07	0	W	72879	-0-	72879	1296532	803 2911	1 9	69165	2	Y	2646	706	0	1611	1	329
08	0	W	72434	-0-	72434	1368966	824 2199	1 9	69411	2	Y	1999	990	0	1030	1	308
09	0	W	57741	-0-	57741	1426707	680 1932	1 9	55129	2	Y	1756	1176	0	548	1	340
*10	1489972	X	63265	-0-	-1426707	-0-	789 2046	1 9	60430	2	Y	1860	1495	0	255	1	450
11	54252	X	54252	-0-	-0-	-0-	816 1590	1 9	51846	2	Y	1445	1396	0	199	1	300
*12	41002	X	41002	-0-	-0-	-0-	726 1191	1 9	39085	2	Y	1083	1084	0	9	1	290

TOTAL GAS PROD: 769,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,165

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	170084	-0-	170084	642774	2174 2698	1 9	165212	2	N	2453	2343	1			269
02	0	W	134633	-0-	134633	777407	1542 1606	1 9	131485	2	N	1460	1595	1			134
03	0	W	48613	-0-	48613	826020	683 932	1 9	46998	2	N	847	729	1			252
04	0	W	139628	-0-	139628	965648	1782 2129	1 9	135717	2	N	1935	222	0	1420	1	545
05	0	W	126697	-0-	126697	1092345	1595 1934	1 9	123168	2	N	1758	368	0	1528	1	407
*06	0	W	110265	-0-	110265	1202610	1183 2307	1 9	106775	2	Y	2097	135	0	1328	1	634
*07	0	W	101713	-0-	101713	1304323	1150 1585	1 9	98978	2	Y	1441	528	0	1281	1	266
08	0	W	101244	-0-	101244	1405567	1171 1617	1 9	98456	2	Y	1470	691	0	791	1	254
09	0	W	89473	-0-	89473	1495040	1078 1650	1 9	86745	2	Y	1500	966	0	498	1	290
*10	1586405	X	91365	-0-	-1495040	-0-	1156 1728	1 9	88481	2	Y	1571	1265	0	217	1	379
11	109770	X	81088	-0-	-28682	-0-	1241 1305	1 9	78542	2	Y	1186	1129	0	164	1	272
*12	101711	X	79776	-0-	-21935	-0-	1358 1482	1 9	76936	2	Y	1347	1305	0	12	1	302

TOTAL GAS PROD: 1,274,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,065

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	162744	-0-	162744	645062	2073 2850	1 9	157821	2	N	2591	2490	1			255
02	0	W	128120	-0-	128120	773182	1466 1614	1 9	125040	2	N	1467	1584	1			138
03	0	W	46962	-0-	46962	820144	657 1068	1 9	45237	2	N	971	831	1			278
04	0	W	137652	-0-	137652	957796	1751 2572	1 9	133329	2	N	2338	262	0	1714	1	640
05	0	W	124742	-0-	124742	1082538	1575 1511	1 9	121656	2	N	1374	328	0	1312	1	374
*06	0	W	109175	-0-	109175	1191713	1177 1813	1 9	106185	2	Y	1648	104	0	1015	1	529
*07	0	W	100503	-0-	100503	1292216	1137 1278	1 9	98088	2	Y	1162	423	0	1031	1	237
08	0	W	100909	-0-	100909	1393125	1169 1321	1 9	98419	2	Y	1201	599	0	608	1	231
09	0	W	89738	-0-	89738	1482863	1086 1262	1 9	87390	2	Y	1147	705	0	414	1	259
*10	1572573	X	89710	-0-	-1482863	-0-	1144 1078	1 9	87488	2	Y	980	802	0	136	1	301
11	108720	X	79978	-0-	-28742	-0-	1229 901	1 9	77848	2	Y	819	780	0	109	1	231
*12	100905	X	77423	-0-	-23482	-0-	1329 802	1 9	75292	2	Y	729	703	0	14	1	243

TOTAL GAS PROD: 1,247,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,427

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	62215	-0-	62215	295757	2818 1390	1 9	58007	2	N	1264	1376	1			114
02	0	W	51167	-0-	51167	346924	2092 1016	1 9	48059	2	N	924	41	0	854	1	143
03	0	W	48702	-0-	48702	395626	3188 1148	1 9	44366	2	N	1044	475	0	612	1	100
04	0	W	35058	-0-	35058	430684	1835 633	1 9	32590	2	N	575	150	0	421	1	104
05	0	W	35807	-0-	35807	466491	1944 418	1 9	33445	2	N	380	25	0	395	1	64
*06	0	W	47026	-0-	47026	513517	1818 739	1 9	44469	2	Y	672	68	0	414	1	190
*07	0	W	37207	-0-	37207	550724	1685 1142	1 9	34380	2	Y	1038	336	0	696	1	196
08	0	W	32573	-0-	32573	583297	1725 568	1 9	30280	2	Y	516	298	0	395	1	50
09	0	W	33943	-0-	33943	617240	1922 493	1 9	31528	2	Y	448	289	0	154	1	55
*10	648679	X	31439	-0-	-617240	-0-	2147 623	1 9	28669	2	Y	566	397	0	106	1	118
11	46950	X	32782	-0-	-14168	-0-	2371 833	1 9	29578	2	Y	757	674	0	96	1	105
*12	37200	X	33333	-0-	-3867	-0-	2207 712	1 9	30414	2	Y	647	406	0	221	1	125

TOTAL GAS PROD: 481,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,831

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	195576	-0-	195576	795390	2468 579	1 9	192529	2	N	526	492	1			43
02	0	W	170569	-0-	170569	965959	1998 460	1 9	168111	2	N	418	441	1			20
03	0	W	178088	-0-	178088	1144047	2729 360	1 9	174999	2	N	327	325	1			22
04	0	W	163558	-0-	163558	1307605	2117 235	1 9	161206	2	N	214	22	0	155	1	59
05	0	W	149420	-0-	149420	1457025	1908 179	1 9	147333	2	N	163	38	0	144	1	40
*06	0	W	127784	-0-	127784	1584809	1397 432	1 9	125955	2	Y	393	22	0	261	1	110
*07	0	W	114146	-0-	114146	1698955	1330 337	1 9	112479	2	Y	306	96	0	278	1	42
08	0	W	122574	-0-	122574	1821529	1435 395	1 9	120744	2	Y	359	179	0	182	1	40
09	0	W	104979	-0-	104979	1926508	1284 395	1 9	103300	2	Y	359	234	0	117	1	48
*10	2035352	X	108844	-0-	-1926508	-0-	1398 438	1 9	107008	2	Y	398	318	0	55	1	73
11	127740	X	98003	-0-	-29737	-0-	1521 334	1 9	96148	2	Y	304	288	0	42	1	47
*12	122574	X	96494	-0-	-26080	-0-	1686 343	1 9	94465	2	Y	312	307	0	3	1	49

TOTAL GAS PROD: 1,630,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,079

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

01	173786	X	117259	-0-	-56527	-0-	5391 307	1 9	111561	2	N	279	313	1			22
02	156968	X	97031	-0-	-59937	-0-	4043 153	1 9	92835	2	N	139	6	0	136	1	19
03	173786	X	90347	-0-	-83439	-0-	6055 151	1 9	84141	2	N	137	62	0	85	1	9
04	168180	X	77183	-0-	-90997	-0-	4127 121	1 9	72935	2	N	110	20	0	62	1	37
05	173786	X	79998	-0-	-93788	-0-	4224 180	1 9	75594	2	N	164	35	0	138	1	28
*06	168180	X	78279	-0-	-89901	-0-	3069 132	1 9	75078	2	Y	120	10	0	75	1	35
*07	173786	X	55763	-0-	-118023	-0-	2609 114	1 9	53040	2	Y	104	43	0	87	1	9
08	173786	X	29954	-0-	-143832	-0-	1683 109	1 9	28162	2	Y	99	25	0	67	1	16
09	168180	X	46488	-0-	-121692	-0-	2674 134	1 9	43680	2	Y	122	94	0	32	1	12
10	173786	X	42230	-0-	-131556	-0-	2942 84	1 9	39204	2	Y	76	58	0	14	1	16
11	78270	X	40616	-0-	-37654	-0-	3020 164	1 9	37432	2	Y	149	128	0	19	1	18
*12	55769	X	40533	-0-	-15236	-0-	2700 94	1 9	37739	2	Y	85	58	0	30	1	15

TOTAL GAS PROD: 795,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,584

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	230055	-0-	230055	507710	2907 1940	1 9	225208	2	N	1764	1698	1			111
02	0	W	166510	-0-	166510	674220	1897 1584	1 9	163029	2	N	1440	1493	1			58
03	0	W	184856	-0-	184856	859076	2820 1511	1 9	180525	2	N	1374	1334	1			98
04	0	W	165617	-0-	165617	1024693	2129 1565	1 9	161923	2	N	1423	125	0	1056	1	340
05	0	W	160804	-0-	160804	1185497	2042 1057	1 9	157705	2	N	961	230	0	876	1	195
*06	0	W	133372	-0-	133372	1318869	1419 942	1 9	131011	2	Y	856	49	0	553	1	254
*07	0	W	128694	-0-	128694	1447563	1471 504	1 9	126719	2	Y	458	144	0	463	1	105
08	0	W	127971	-0-	127971	1575534	1491 947	1 9	125533	2	Y	861	428	0	437	1	101
09	0	W	111765	-0-	111765	1687299	1360 991	1 9	109414	2	Y	901	576	0	302	1	124
*10	1799015	X	111716	-0-	-1687299	-0-	1427 1135	1 9	109154	2	Y	1032	808	0	138	1	210
11	133140	X	99481	-0-	-33659	-0-	1536 838	1 9	97107	2	Y	762	722	0	114	1	136
*12	128681	X	97095	-0-	-31586	-0-	1688 824	1 9	94583	2	Y	749	749	0	8	1	128

TOTAL GAS PROD: 1,717,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,581

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	113831	-0-	113831	304508	1471 4700	1 9	107660	2	N	4273	4051	1			336
02	0	W	94408	-0-	94408	398916	1067 3402	1 9	89939	2	N	3093	3297	1			132
03	0	W	90820	-0-	90820	489736	1346 3134	1 9	86340	2	N	2849	2762	1			219
04	0	W	35351	-0-	35351	525087	449 2083	1 9	32819	2	N	1894	283	0	1047	1	783
05	0	W	87433	-0-	87433	612520	1101 2992	1 9	83340	2	N	2720	723	0	2240	1	540
*06	0	W	66069	-0-	66069	678589	693 2840	1 9	62536	2	Y	2582	174	0	1665	1	743
*07	0	W	59083	-0-	59083	737672	656 1907	1 9	56520	2	Y	1734	633	0	1585	1	259
08	0	W	58614	-0-	58614	796286	664 2107	1 9	55843	2	Y	1915	973	0	949	1	252
09	0	W	48397	-0-	48397	844683	570 1999	1 9	45828	2	Y	1817	1169	0	606	1	294
*10	894043	X	49360	-0-	-844683	-0-	611 1940	1 9	46809	2	Y	1764	1413	0	262	1	383
11	65340	X	42880	-0-	-22460	-0-	645 1473	1 9	40762	2	Y	1339	1284	0	189	1	249
*12	59086	X	22767	-0-	-36319	-0-	376 782	1 9	21609	2	Y	711	724	0	10	1	226

TOTAL GAS PROD: 769,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,691

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	85152	-0-	85152	246744	1062 2784	1 9	81306	2	N	2531	2380	1			223
02	0	W	55531	-0-	55531	302275	624 1624	1 9	53283	2	N	1476	1641	1			58
03	0	W	56782	-0-	56782	359057	844 1562	1 9	54376	2	N	1420	1371	1			107
04	0	W	24681	-0-	24681	383738	317 1216	1 9	23148	2	N	1105	138	0	577	1	497
05	0	W	48690	-0-	48690	432428	624 1676	1 9	46390	2	N	1524	487	0	1220	1	314
*06	0	W	37892	-0-	37892	470320	397 1724	1 9	35771	2	Y	1567	51	0	1036	1	480
*07	0	W	33116	-0-	33116	503436	368 1184	1 9	31564	2	Y	1076	419	0	984	1	153
08	0	W	31536	-0-	31536	534972	356 1191	1 9	29989	2	Y	1083	567	0	536	1	133
09	0	W	29152	-0-	29152	564124	336 1803	1 9	27013	2	Y	1639	1199	0	410	1	163
*10	590135	X	26011	-0-	-564124	-0-	321 890	1 9	24800	2	Y	809	681	0	103	1	188
11	37470	X	22032	-0-	-15438	-0-	327 733	1 9	20972	2	Y	666	633	0	96	1	125
*12	33108	X	11126	-0-	-21982	-0-	188 413	1 9	10525	2	Y	375	367	0	7	1	126

TOTAL GAS PROD: 461,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,271

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	134908	-0-	134908	345762	1735 4134	1 9	129039	2	N	3758	3572	1			288
02	0	W	105447	-0-	105447	451209	1205 2883	1 9	101359	2	N	2621	2796	1			113
03	0	W	104461	-0-	104461	555670	1561 2600	1 9	100300	2	N	2364	2287	1			190
04	0	W	40113	-0-	40113	595783	515 1810	1 9	37788	2	N	1645	241	0	904	1	690
05	0	W	105133	-0-	105133	700916	1323 2950	1 9	100860	2	N	2682	705	0	2154	1	513
*06	0	W	81574	-0-	81574	782490	864 2775	1 9	77935	2	Y	2523	172	0	1631	1	720
*07	0	W	73554	-0-	73554	856044	822 1867	1 9	70865	2	Y	1697	619	0	1552	1	246
08	0	W	71135	-0-	71135	927179	813 1937	1 9	68385	2	Y	1761	878	0	899	1	230
09	0	W	60111	-0-	60111	987290	715 1857	1 9	57539	2	Y	1688	1073	0	575	1	270
*10	1047061	X	59771	-0-	-987290	-0-	747 1829	1 9	57195	2	Y	1663	1350	0	230	1	353
11	80880	X	50877	-0-	-30003	-0-	771 1370	1 9	48736	2	Y	1245	1193	0	177	1	228
*12	73532	X	24929	-0-	-48603	-0-	415 735	1 9	23779	2	Y	668	680	0	11	1	205

TOTAL GAS PROD: 912,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,315

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156829	X	125662	-0-	-31167	-0-	5762 633	1 9	119267	2	N	575	656	1			46
02	141652	X	103733	-0-	-37919	-0-	4314 361	1 9	99058	2	N	328	13	0	314	1	47
03	156829	X	96331	-0-	-60498	-0-	6443 334	1 9	89554	2	N	304	149	0	183	1	19
04	151770	X	81846	-0-	-69924	-0-	4369 251	1 9	77226	2	N	228	41	0	126	1	80
05	156829	X	81775	-0-	-75054	-0-	4382 176	1 9	77217	2	N	160	19	0	192	1	29
*06	151770	X	78195	-0-	-73575	-0-	3059 240	1 9	74896	2	Y	218	22	0	133	1	63
*07	156829	X	56738	-0-	-100091	-0-	2653 180	1 9	53905	2	Y	164	70	0	142	1	15
08	156829	X	25633	-0-	-131196	-0-	1488 178	1 9	23967	2	Y	162	28	0	119	1	30
09	151770	X	64725	-0-	-87045	-0-	3711 347	1 9	60667	2	Y	315	213	0	106	1	26
10	156829	X	52965	-0-	-103864	-0-	3670 227	1 9	49068	2	Y	206	148	0	40	1	44
11	151770	X	45379	-0-	-106391	-0-	3394 240	1 9	41745	2	Y	218	199	0	33	1	30
*12	66898	X	41792	-0-	-25106	-0-	2774 217	1 9	38801	2	Y	197	121	0	71	1	35

TOTAL GAS PROD: 854,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,075

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
01	0	W	46086	-0-	46086	320736	555 45	1 9	45486	2	N	41	44	1			13
02	0	W	21666	-0-	21666	342402	309 36	1 9	21321	2	N	33	34	1			12
03	0	W	46131	-0-	46131	388533	705 141	1 9	45285	2	N	128	120	1			20
04	0	W	31294	-0-	31294	419827	404 143	1 9	30747	2	N	130	14	0	97	1	39
05	0	W	26803	-0-	26803	446630	342 100	1 9	26361	2	N	91	21	0	83	1	26
*06	0	W	14635	-0-	14635	461265	162 91	1 9	14382	2	Y	83	7	0	52	1	24
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	461265					Y	1	1	0	11	1	13
08	0	W	-0-	-0-	-0-	461265					Y	-0-					13
09	0	W	-0-	-0-	-0-	461265					Y	-0-					13
10	0	W	-0-	-0-	-0-	461265					Y	-0-	2	0			11
*11	461265	X	-0-	-0-	-461265	-0-					Y	1	2	0	1	1	9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 186,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	0	W	101987	-0-	101987	821473	1273	1	100029	2	N	623	604	1			62
							685	9									
02	0	W	46925	-0-	46925	868398	662	1	45956	2	N	279	284	1			50
							307	9									
03	0	W	98180	-0-	98180	966578	1500	1	96423	2	N	234	247	1			37
							257	9									
04	0	W	79600	-0-	79600	1046178	1029	1	78405	2	N	151	1	0	109	1	78
							166	9									
05	0	W	69908	-0-	69908	1116086	891	1	68771	2	N	224	47	0	187	1	68
							246	9									
*06	0	W	39153	-0-	39153	1155239	436	1	38604	2	Y	103	7	0	48	1	48
							113	9									
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	1155239					Y	-0-	1	0	15	1	32
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1155239					Y	-0-					31
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1155239					Y	-0-					31
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1155239					Y	-0-	1	0	1	1	29
*11	1155239	X	-0-	-0-	-1155239	-0-					Y	-0-	9	0			20
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0			19

TOTAL GAS PROD: 435,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,615

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
01	0	W	81125	-0-	81125	771229	1232	1	79267	2	N	569	556	1			68
							626	9									
02	0	W	21311	-0-	21311	792540	298	1	20923	2	N	82	109	1			41
							90	9									
03	0	W	82944	-0-	82944	875484	1254	1	80988	2	N	638	641	1			38
							702	9									
04	0	W	78990	-0-	78990	954474	1019	1	77560	2	N	374	39	0	268	1	105
							411	9									
05	0	W	68455	-0-	68455	1022929	874	1	67461	2	N	109	51	0	106	1	57
							120	9									
*06	0	W	40472	-0-	40472	1063401	450	1	39818	2	Y	185	2	0	119	1	64
							204	9									
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	1063401					Y	66	3	0	27	1	100
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1063401					Y	-0-	1	1			35
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	1063401					Y	36					36
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	1063401					Y	36	5	0	1	1	30
*11	1063401	X	-0-	-0-	-1063401	-0-					Y	29	9	0	1	1	19
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			19

TOTAL GAS PROD: 373,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	0	W	113793	-0-	113793	901564	1448 510	1 9	111835	2	N	464	441	1			104
02	0	W	95795	-0-	95795	997359	1118 523	1 9	94154	2	N	475	498	1			81
03	0	W	100757	-0-	100757	1098116	1539 568	1 9	98650	2	N	516	503	1			94
04	0	W	91942	-0-	91942	1190058	1185 525	1 9	90232	2	N	477	52	0	375	1	144
05	0	W	82902	-0-	82902	1272960	1054 455	1 9	81393	2	N	414	88	0	346	1	124
*06	0	W	71558	-0-	71558	1344518	778 529	1 9	70251	2	Y	481	23	0	290	1	168
*07	0	W	67377	-0-	67377	1411895	769 399	1 9	66209	2	Y	363	131	0	305	1	95
08	0	W	68601	-0-	68601	1480496	799 582	1 9	67220	2	Y	529	314	0	221	1	89
09	0	W	60519	-0-	60519	1541015	739 382	1 9	59398	2	Y	347	220	0	116	1	100
10	0	W	61128	-0-	61128	1602143	786 426	1 9	59916	2	Y	387	306	0	61	1	120
*11	1656661	X	54518	-0-	-1602143	-0-	844 338	1 9	53336	2	Y	307	302	0	43	1	82
*12	68603	X	50686	-0-	-17917	-0-	876 348	1 9	49462	2	Y	316	310	0	3	1	85

TOTAL GAS PROD: 919,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,076

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

01	53136	X	47851	-0-	-5285	-0-	1688 11480	1 9	34683	2	N	10436	10692	1			1347
02	61992	X	43005	-0-	-18987	-0-	1511 6793	1 9	34701	2	N	6175	278	0	6263	1	981
03	68634	X	43366	-0-	-25268	-0-	2638 5277	1 9	35451	2	N	4797	196	0	4683	1	899
04	66420	X	46817	-0-	-19603	-0-	2067 8228	1 9	36522	2	N	7480	1365	0	4334	1	2680
05	68634	X	49305	-0-	-19329	-0-	2185 8835	1 9	38285	2	N	8032	2414	0	6677	1	1621
*06	66420	X	46411	-0-	-20009	-0-	1508 7963	1 9	36940	2	Y	7239	712	0	4466	1	2061
*07	68634	X	27255	-0-	-41379	-0-	1050 4648	1 9	21557	2	Y	4225	1913	0	3810	1	563
08	68634	X	31111	-0-	-37523	-0-	1366 5754	1 9	23991	2	Y	5231	2680	0	2656	1	458
09	66420	X	30345	-0-	-36075	-0-	1521 3939	1 9	24885	2	Y	3581	2327	0	1283	1	429
10	68634	X	27352	-0-	-41282	-0-	1673 3329	1 9	22350	2	Y	3026	2183	0	581	1	691
11	27374	X	27374	-0-	-0-	-0-	1675 4926	1 9	20773	2	Y	4478	3969	0	598	1	602
*12	31403	X	13629	-0-	-17774	-0-	758 2190	1 9	10681	2	Y	1991	1523	0	525	1	545

TOTAL GAS PROD: 433,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,691

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 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
01	0	W	227433	-0-	227433	382679	2835 4877	1 9	219721	2	N	4434	4083	1			460
02	0	W	171055	-0-	171055	553734	1979 3805	1 9	165271	2	N	3459	3761	1			158
03	0	W	205010	-0-	205010	758744	3084 4100	1 9	197826	2	N	3727	3586	1			299
04	0	W	194740	-0-	194740	953484	2463 4747	1 9	187530	2	N	4315	403	0	3124	1	1087
05	0	W	189669	-0-	189669	1143153	2365 4316	1 9	182988	2	N	3924	856	0	3446	1	709
*06	0	W	171445	-0-	171445	1314598	1828 4683	1 9	164934	2	Y	4257	291	0	2782	1	1184
*07	0	W	164019	-0-	164019	1478617	1843 3523	1 9	158653	2	Y	3203	1163	0	2814	1	410
08	0	W	44667	-0-	44667	1523284	568 2438	1 9	41661	2	Y	2216	1692	0	675	1	259
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1523284					Y	14	3	1			270
10	0	W	41829	-0-	41829	1565113	567 101	1 9	41161	2	Y	92	175	0	30	1	157
*11	1665083	X	99970	-0-	-1565113	-0-	1553 904	1 9	97513	2	Y	822	716	0	79	1	184
*12	163990	X	114799	-0-	-49191	-0-	1968 1529	1 9	111302	2	Y	1390	1294	0	7	1	273

TOTAL GAS PROD: 1,624,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,853

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

01	92457	X	40159	-0-	-52298	-0-	1414 9758	1 9	28987	2	N	8871	9796	1			739
02	44268	X	32015	-0-	-12253	-0-	1025 7487	1 9	23503	2	N	6806	183	0	6627	1	735
03	49011	X	25986	-0-	-23025	-0-	1526 4796	1 9	19664	2	N	4360	72	0	3913	1	1110
04	47430	X	28604	-0-	-18826	-0-	1234 5452	1 9	21918	2	N	4956	1149	0	3836	1	1081
05	50873	X	50873	-0-	-0-	-0-	2020 8231	1 9	40622	2	N	7483	515	0	6995	1	1054
*06	47430	X	41282	-0-	-6148	-0-	1376 6366	1 9	33540	2	Y	5787	705	0	3552	1	1530
*07	49011	X	28778	-0-	-20233	-0-	1096 5305	1 9	22377	2	Y	4823	1880	0	3901	1	572
08	49011	X	23371	-0-	-25640	-0-	1015 4514	1 9	17842	2	Y	4104	2202	0	2108	1	366
09	47430	X	21205	-0-	-26225	-0-	1038 3190	1 9	16977	2	Y	2900	1918	0	1011	1	337
10	49011	X	16969	-0-	-32042	-0-	1042 1994	1 9	13933	2	Y	1813	1340	0	362	1	448
11	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	1068 2681	1 9	13254	2	Y	2437	2195	0	353	1	337
*12	28768	X	10362	-0-	-18406	-0-	594 1297	1 9	8471	2	Y	1179	895	0	306	1	315

TOTAL GAS PROD: 336,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,519

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	122665	-0-	122665	189145	2062 3244	1 9	117359	2	N	2949	2435	1			515
02	0	W	162334	-0-	162334	351479	1913 4280	1 9	156141	2	N	3891	4235	1			171
03	0	W	211192	-0-	211192	562671	3172 4830	1 9	203190	2	N	4391	4233	1			329
04	0	W	185508	-0-	185508	748179	2338 5309	1 9	177861	2	N	4826	461	0	3536	1	1158
05	0	W	136043	-0-	136043	884222	1649 3510	1 9	130884	2	N	3191	634	0	3092	1	623
*06	0	W	149731	-0-	149731	1033953	1588 4846	1 9	143297	2	Y	4405	271	0	2890	1	1244
*07	0	W	143584	-0-	143584	1177537	1604 3924	1 9	138056	2	Y	3567	1297	0	3058	1	456
08	0	W	16071	-0-	16071	1193608	179 2402	1 9	13490	2	Y	2184	1885	0	472	1	283
09	0	W	12617	-0-	12617	1206225	148 54	1 9	12415	2	Y	49	3	1			329
10	0	W	108406	-0-	108406	1314631	1371 2641	1 9	104394	2	Y	2401	1922	0	324	1	484
*11	1421416	X	106785	-0-	-1314631	-0-	1630 2475	1 9	102680	2	Y	2250	2069	0	292	1	373
*12	143561	X	107629	-0-	-35932	-0-	1841 2605	1 9	103183	2	Y	2368	2297	0	23	1	421

TOTAL GAS PROD: 1,462,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,472

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	36223	-0-	36223	101898	1338 7423	1 9	27462	2	N	6748	7510	1			534
02	0	W	20169	-0-	20169	122067	630 4278	1 9	15261	2	N	3889	281	0	2896	1	1246
03	0	W	32770	-0-	32770	154837	1718 7087	1 9	23965	2	N	6443	2950	0	4100	1	639
04	0	W	23436	-0-	23436	178273	1060 3539	1 9	18837	2	N	3217	912	0	2345	1	599
05	0	W	4251	-0-	4251	182524	198 319	1 9	3734	2	N	290	147	0	634	1	108
*06	0	W	168	-0-	168	182692	2 119	1 9	47	2	Y	108	4	0	67	1	37
*07	0	W	1182	-0-	1182	183874	41 304	1 9	837	2	Y	276	78	0	211	1	24
08	0	W	1644	-0-	1644	185518	70 308	1 9	1266	2	Y	280	117	0	167	1	20
09	0	W	1125	-0-	1125	186643	59 111	1 9	955	2	Y	101	41	0	64	1	16
10	0	W	1781	-0-	1781	188424	114 257	1 9	1410	2	Y	234	140	0	26	1	84
*11	188424	X	-0-	-0-	-188424	-0-					Y	2	47	0	21	1	18
*12	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	124 432	1 9	1704	2	Y	393	228	0	143	1	40

TOTAL GAS PROD: 125,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,981

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	32478	-0-	32478	100629	1235 5793	1 9	25450	2	N	5266	6094	1			342
02	0	W	20870	-0-	20870	121499	689 3479	1 9	16702	2	N	3163	208	0	2638	1	659
03	0	W	30350	-0-	30350	151849	1581 6219	1 9	22550	2	N	5654	2146	0	3793	1	374
04	0	W	22237	-0-	22237	174086	1002 3440	1 9	17795	2	N	3127	817	0	2142	1	542
05	0	W	244	-0-	244	174330	12 9	1 9	223	2	N	8	134	0	338	1	78
*06	0	W	1373	-0-	1373	175703	43 111	1 9	1219	2	Y	101	3	0	61	1	37
*07	0	W	1429	-0-	1429	177132	57 204	1 9	1168	2	Y	185	54	0	131	1	37
08	0	W	1301	-0-	1301	178433	39 553	1 9	709	2	Y	503	421	0	98	1	21
09	0	W	1901	-0-	1901	180334	106 81	1 9	1714	2	Y	74	4	0	71	1	20
10	0	W	532	-0-	532	180866	32 34	1 9	466	2	Y	31	34	0	7	1	10
*11	180868	X	2	-0-	-180866	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	7	0	2	1	1
*12	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	126 345	1 9	1687	2	Y	314	193	0	81	1	41

TOTAL GAS PROD: 114,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,426

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

01	0	W	90770	-0-	90770	163433	1483 1856	1 9	87431	2	N	1687	1493	1			195
02	0	W	145588	-0-	145588	309021	1714 2104	1 9	141770	2	N	1913	1979	1			129
03	0	W	175911	-0-	175911	484932	2638 4393	1 9	168880	2	N	3994	3839	1			284
04	0	W	156292	-0-	156292	641224	1964 4802	1 9	149526	2	N	4365	420	0	3202	1	1027
05	0	W	150170	-0-	150170	791394	1871 3568	1 9	144731	2	N	3244	734	0	2943	1	594
*06	0	W	134756	-0-	134756	926150	1431 4223	1 9	129102	2	Y	3839	258	0	2516	1	1065
*07	0	W	128544	-0-	128544	1054694	1440 3310	1 9	123794	2	Y	3009	1091	0	2611	1	372
08	0	W	14423	-0-	14423	1069117	162 2043	1 9	12218	2	Y	1857	1603	0	402	1	224
09	0	W	23159	-0-	23159	1092276	273 108	1 9	22778	2	Y	98	3	1			319
10	0	W	131454	-0-	131454	1223730	1634 4349	1 9	125471	2	Y	3954	3125	0	538	1	610
*11	1340802	X	117072	-0-	-1223730	-0-	1781 3213	1 9	112078	2	Y	2921	2708	0	375	1	448
*12	128526	X	121630	-0-	-6896	-0-	2077 3180	1 9	116373	2	Y	2891	2828	0	30	1	481

TOTAL GAS PROD: 1,389,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,772

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	91936	-0-	91936	151460	1513 3277	1 9	87146	2	N	2979	2743	1			236
02	0	W	147028	-0-	147028	298488	1727 2936	1 9	142365	2	N	2669	2729	1			176
03	0	W	183928	-0-	183928	482416	2755 4805	1 9	176368	2	N	4368	4230	1			314
04	0	W	164017	-0-	164017	646433	2060 5143	1 9	156814	2	N	4675	459	0	3429	1	1101
05	0	W	160015	-0-	160015	806448	1993 3807	1 9	154215	2	N	3461	760	0	3155	1	647
*06	0	W	116834	-0-	116834	923282	1231 4445	1 9	111158	2	Y	4041	289	0	2619	1	1133
*07	0	W	143532	-0-	143532	1066814	1602 3889	1 9	138041	2	Y	3535	1279	0	2965	1	424
08	0	W	15957	-0-	15957	1082771	178 2383	1 9	13396	2	Y	2166	1865	0	472	1	253
09	0	W	27475	-0-	27475	1110246	323 124	1 9	27028	2	Y	113	3	1			363
10	0	W	164377	-0-	164377	1274623	2051 4830	1 9	157496	2	Y	4391	3465	0	598	1	691
*11	1410620	X	135997	-0-	-1274623	-0-	2061 3438	1 9	130498	2	Y	3125	2916	0	409	1	491
*12	143499	X	123084	-0-	-20415	-0-	2093 3512	1 9	117479	2	Y	3193	3123	0	31	1	530

TOTAL GAS PROD: 1,474,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,716

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

01	0	W	162762	-0-	162762	169298	7340 5114	1 9	150308	2	N	4649	4216	1			433
02	0	W	148818	-0-	148818	318116	6055 3699	1 9	139064	2	N	3363	106	0	3281	1	409
03	0	W	148273	-0-	148273	466389	9460 6917	1 9	131896	2	N	6288	2691	0	3272	1	734
04	0	W	139619	-0-	139619	606008	7223 4722	1 9	127674	2	N	4293	915	0	2668	1	1444
05	0	W	133422	-0-	133422	739430	6995 3967	1 9	122460	2	N	3606	1176	0	3114	1	760
*06	0	W	117951	-0-	117951	857381	4500 3410	1 9	110041	2	Y	3100	279	0	1914	1	907
*07	0	W	85039	-0-	85039	942420	3868 2259	1 9	78912	2	Y	2054	850	0	1866	1	245
08	0	W	64625	-0-	64625	1007045	3376 1882	1 9	59367	2	Y	1711	877	0	912	1	167
09	0	W	64372	-0-	64372	1071417	3623 1474	1 9	59275	2	Y	1340	859	0	483	1	165
10	0	W	32482	-0-	32482	1103899	2062 790	1 9	29630	2	Y	718	609	0	180	1	94
*11	1104119	X	220	-0-	-1103899	-0-	14 21	1 9	185	2	Y	19	68	0	27	1	18
*12	85033	X	27040	-0-	-57993	-0-	1743 701	1 9	24596	2	Y	637	341	0	228	1	86

TOTAL GAS PROD: 1,124,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,778

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	203637	-0-	203637	416073	8941	1	185169	2	N	8661	9420	1			711
							9527	9									
02	0	W	141721	-0-	141721	557794	5665	1	129637	2	N	5835	331	0	5134	1	1081
							6419	9									
03	0	W	162323	-0-	162323	720117	10737	1	142883	2	N	7912	3612	0	4592	1	789
							8703	9									
04	0	W	144019	-0-	144019	864136	7427	1	131947	2	N	4223	1273	0	2997	1	742
							4645	9									
05	0	W	20350	-0-	20350	884486	949	1	19133	2	N	244	174	0	675	1	137
							268	9									
*06	0	W	89535	-0-	89535	974021	3247	1	83954	2	Y	2122	183	0	1274	1	665
							2334	9									
*07	0	W	94108	-0-	94108	1068129	4235	1	86310	2	Y	3239	1206	0	2357	1	341
							3563	9									
08	0	W	88735	-0-	88735	1156864	4619	1	80955	2	Y	2874	1450	0	1526	1	239
							3161	9									
09	0	W	101680	-0-	101680	1258544	5701	1	93349	2	Y	2391	1519	0	856	1	255
							2630	9									
10	0	W	92222	-0-	92222	1350766	6156	1	83693	2	Y	2157	1549	0	433	1	430
							2373	9									
*11	1461415	X	110649	-0-	-1350766	-0-	8002	1	99499	2	Y	2862	2537	0	394	1	361
							3148	9									
*12	112391	X	112391	-0-	-0-	-0-	7314	1	102221	2	Y	2596	1567	0	932	1	458
							2856	9									

TOTAL GAS PROD: 1,361,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,116

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	28945					Y	-0-					96
02	0		95636	-0-	95636	124581	4188	1	78778	2	Y	11518	10704	1			910
							12670	9									
*03	192340	X	67759	-0-	-124581	-0-	6166	1	54079	2	Y	6831	7010	1			731
							7514	9									
*04	74160	X	45630	-0-	-28530	-0-	4179	1	35401	2	Y	5500	5377	1			854
							6050	9									
*05	76632	X	40498	-0-	-36134	-0-	4097	1	31465	2	Y	4487	4809	1			532
							4936	9									
*06	74160	X	55	-0-	-74105	-0-	29	1	26	9	Y	24	452	1			104
*07	76632	X	6551	-0-	-70081	-0-	446	1	3830	2	Y	2068	1657	1			515
							2275	9									
*08	76632	X	24107	-0-	-52525	-0-	2577	1	18037	2	Y	3175	3602	1			88
							3493	9									
*09	74160	X	20124	-0-	-54036	-0-	668	1	16389	2	Y	2788	2718	1			158
							3067	9									
*10	76632	X	24333	-0-	-52299	-0-	1019	1	19861	2	Y	3139	1913	0	1037	1	347
							3453	9									
*11	74160	X	19543	-0-	-54617	-0-	777	1	16688	2	Y	1889	1776	0	173	1	287
							2078	9									
*12	76632	X	20169	-0-	-56463	-0-	887	1	17379	2	Y	1730	1763	0	11	1	243
							1903	9									

TOTAL GAS PROD: 364,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	24360					Y	-0-					96
02	0		90039	-0-	90039	114399	4052	1	75275	2	Y	9738	9226	1			608
							10712	9									
*03	174630	X	60231	-0-	-114399	-0-	5577	1	48494	2	Y	5600	5893	1			315
							6160	9									
*04	74160	X	51231	-0-	-22929	-0-	4782	1	40481	2	Y	5425	5076	1			664
							5968	9									
*05	76632	X	56336	-0-	-20296	-0-	5806	1	44642	2	Y	5353	5680	1			337
							5888	9									
*06	74160	X	55	-0-	-74105	-0-	29	1	26	9	Y	24	247	1			114
*07	76632	X	10246	-0-	-66386	-0-	671	1	6704	2	Y	2610	2013	1			711
							2871	9									
*08	76632	X	35904	-0-	-40728	-0-	3897	1	28311	2	Y	3360	3918	1			153
							3696	9									
*09	74160	X	17034	-0-	-57126	-0-	567	1	14318	2	Y	1954	1877	1			230
							2149	9									
*10	76632	X	32633	-0-	-43999	-0-	1425	1	27572	2	Y	3305	1979	0	1211	1	345
							3636	9									
*11	74160	X	30914	-0-	-43246	-0-	1273	1	27203	2	Y	2216	2024	0	219	1	318
							2438	9									
*12	76632	X	27472	-0-	-49160	-0-	1206	1	23714	2	Y	2320	2348	0	12	1	278
							2552	9									

TOTAL GAS PROD: 412,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,905

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 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
01	0		87	-0-	87	23247	4	1	83	2	Y	-0-					96
02	0		97950	-0-	97950	121197	4219	1	77617	2	Y	14649	13805	1			940
							16114	9									
*03	207786	X	86589	-0-	-121197	-0-	7440	1	65342	2	Y	12552	12044	1			1448
							13807	9									
*04	74160	X	53083	-0-	-21077	-0-	4903	1	41534	2	Y	6042	6011	1			1479
							6646	9									
*05	76632	X	38207	-0-	-38425	-0-	3864	1	29788	2	Y	4141	4497	1			1123
							4555	9									
*06	74160	X	55	-0-	-74105	-0-	29	1	26	9	Y	24	1036	1			111
*07	76632	X	11614	-0-	-65018	-0-	799	1	7003	2	Y	3465	2673	1			903
							3812	9									
*08	76632	X	45677	-0-	-30955	-0-	5097	1	35401	2	Y	4708	5481	1			130
							5179	9									
*09	74160	X	29842	-0-	-44318	-0-	1021	1	25112	2	Y	3372	3278	1			224
							3709	9									
*10	76632	X	36872	-0-	-39760	-0-	1602	1	30679	2	Y	4174	2526	0	1372	1	500
							4591	9									
*11	74160	X	37548	-0-	-36612	-0-	1455	1	31705	2	Y	3989	3571	0	413	1	505
							4388	9									
*12	76632	X	33469	-0-	-43163	-0-	1439	1	28333	2	Y	3361	3374	0	23	1	469
							3697	9									

TOTAL GAS PROD: 470,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,477

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		29130	-0-	29130	29130	1141 2594	1 9	25395	2	N	2358	2016	1			342
02	0		48944	-0-	48944	78074	1809 5623	1 9	41512	2	N	5112	192	0	4560	1	702
*03	112492	X	34418	-0-	-78074	-0-	1825 3916	1 9	28677	2	N	3560	1811	0	2143	1	308
*04	73230	X	37023	-0-	-36207	-0-	1837 2732	1 9	32454	2	N	2484	432	0	1480	1	880
*05	75671	X	37256	-0-	-38415	-0-	1879 2540	1 9	32837	2	N	2309	748	0	1960	1	481
*06	73230	X	31618	-0-	-41612	-0-	1185 1566	1 9	28867	2	Y	1424	188	0	1118	1	487
*07	75671	X	22428	-0-	-53243	-0-	986 1324	1 9	20118	2	Y	1204	453	0	1080	1	158
*08	75671	X	17766	-0-	-57905	-0-	894 1126	1 9	15746	2	Y	1024	554	0	535	1	98
*09	73230	X	16078	-0-	-57152	-0-	880 792	1 9	14406	2	Y	720	454	0	258	1	95
*10	75671	X	13937	-0-	-61734	-0-	920 689	1 9	12328	2	Y	626	455	0	123	1	143
*11	73230	X	12961	-0-	-60269	-0-	906 834	1 9	11221	2	Y	758	685	0	109	1	107
*12	75671	X	12428	-0-	-63243	-0-	782 740	1 9	10906	2	Y	673	429	0	252	1	129

TOTAL GAS PROD: 313,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,252

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

01	0		29128	-0-	29128	29128	1121 3084	1 9	24923	2	N	2804	2133	1			671
02	0		60642	-0-	60642	89770	2265 6345	1 9	52032	2	N	5768	230	0	5157	1	1052
*03	137124	X	47354	-0-	-89770	-0-	2521 5730	1 9	39103	2	N	5209	2249	0	3302	1	710
*04	71730	X	66149	-0-	-5581	-0-	3213 6159	1 9	56777	2	N	5599	1180	0	3264	1	1865
*05	74121	X	65995	-0-	-8126	-0-	3263 5653	1 9	57079	2	N	5139	1592	0	4355	1	1057
*06	71730	X	58752	-0-	-12978	-0-	2146 4103	1 9	52503	2	Y	3730	432	0	2811	1	1305
*07	74121	X	44890	-0-	-29231	-0-	1907 4077	1 9	38906	2	Y	3706	1486	0	3096	1	423
*08	74121	X	38213	-0-	-35908	-0-	1886 3198	1 9	33129	2	Y	2907	1536	0	1536	1	270
*09	71730	X	36934	-0-	-34796	-0-	1990 2395	1 9	32549	2	Y	2177	1379	0	772	1	267
*10	74121	X	31797	-0-	-42324	-0-	2074 2004	1 9	27719	2	Y	1822	1345	0	358	1	386
*11	71730	X	30425	-0-	-41305	-0-	2107 2189	1 9	26129	2	Y	1990	1807	0	287	1	282
*12	74121	X	29496	-0-	-44625	-0-	1845 1896	1 9	25755	2	Y	1724	1105	0	647	1	327

TOTAL GAS PROD: 539,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,575

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		39419	-0-	39419	39419	1627 1747	1 9	36045	2	N	1588	1260	1			328
02	0		136504	-0-	136504	175923	5448 6089	1 9	124967	2	N	5535	228	0	4863	1	772
*03	301926	X	126003	-0-	-175923	-0-	7933 6710	1 9	111360	2	N	6100	2553	0	3661	1	658
*04	157500	X	127623	-0-	-29877	-0-	6553 5264	1 9	115806	2	N	4785	994	0	2782	1	1667
*05	162750	X	64255	-0-	-98495	-0-	3564 2869	1 9	57822	2	N	2608	1205	0	2419	1	651
*06	157500	X	-0-	-0-	-157500	-0-					Y	-0-	10	0	308	1	158
*07	162750	X	61884	-0-	-100866	-0-	2802 3488	1 9	55594	2	Y	3171	830	0	1925	1	576
*08	162750	X	72630	-0-	-90120	-0-	3614 5328	1 9	63688	2	Y	4844	2857	0	2250	1	291
*09	157500	X	78774	-0-	-78726	-0-	4346 3387	1 9	71041	2	Y	3079	1935	0	1119	1	298
*10	162750	X	11351	-0-	-151399	-0-	641 457	1 9	10253	2	Y	415	494	0	119	1	100
*11	157500	X	5600	-0-	-151900	-0-	368 53	1 9	5179	2	Y	48	111	0	27	1	10
*12	162750	X	29217	-0-	-133533	-0-	1865 952	1 9	26400	2	Y	865	442	0	318	1	115

TOTAL GAS PROD: 753,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,038

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		53130	-0-	53130	53130	835 1530	1 9	50765	2	N	1391	1117	1			274
02	0		156375	-0-	156375	209505	1821 4288	1 9	150266	2	N	3898	4018	1			154
*03	391912	X	182407	-0-	-209505	-0-	2731 4435	1 9	175241	2	N	4032	3897	1			289
*04	173170	X	173170	-0-	-0-	-0-	2185 4632	1 9	166353	2	N	4211	416	0	3195	1	1002
*05	172174	X	166699	-0-	-5475	-0-	2086 3441	1 9	161172	2	N	3128	720	0	2850	1	560
*06	166620	X	147266	-0-	-19354	-0-	1576 3497	1 9	142193	2	Y	3179	243	0	2551	1	1039
*07	172174	X	140814	-0-	-31360	-0-	1585 3073	1 9	136156	2	Y	2794	1028	0	2479	1	338
*08	172174	X	143905	-0-	-28269	-0-	1651 3231	1 9	139023	2	Y	2937	1476	0	1529	1	312
*09	166620	X	11009	-0-	-155611	-0-	113 2074	1 9	8822	2	Y	1885	1731	0	212	1	270
*10	172174	X	121209	-0-	-50965	-0-	1548 3928	1 9	115733	2	Y	3571	2638	0	585	1	618
*11	166620	X	119490	-0-	-47130	-0-	1797 2672	1 9	115021	2	Y	2429	2311	0	364	1	372
*12	172174	X	123041	-0-	-49133	-0-	2110 2715	1 9	118216	2	Y	2468	2390	0	24	1	426

TOTAL GAS PROD: 1,538,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,923

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 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	0		54216	-0-	54216	54216	847 1679	1 9	51690	2	N	1526	1271	1			255
02	0		146641	-0-	146641	200857	1709 4349	1 9	140583	2	N	3954	4048	1			161
03	0		179500	-0-	179500	380357	2682 4897	1 9	171921	2	N	4452	4085	1			528
*04	538572	X	158215	-0-	-380357	-0-	1995 4428	1 9	151792	2	N	4025	411	0	3285	1	969
*05	177785	X	153202	-0-	-24583	-0-	1917 3193	1 9	148092	2	N	2903	692	0	2644	1	536
*06	172050	X	131935	-0-	-40115	-0-	1418 2802	1 9	127715	2	Y	2547	221	0	2121	1	831
*07	177785	X	129556	-0-	-48229	-0-	1453 2977	1 9	125126	2	Y	2706	1013	0	2232	1	302
*08	177785	X	130287	-0-	-47498	-0-	1495 2939	1 9	125853	2	Y	2672	1249	0	1478	1	287
*09	172050	X	10100	-0-	-161950	-0-	101 2098	1 9	7901	2	Y	1907	1752	0	215	1	240
*10	177785	X	102437	-0-	-75348	-0-	1313 3215	1 9	97909	2	Y	2923	2151	0	456	1	556
*11	172050	X	108209	-0-	-63841	-0-	1632 2736	1 9	103841	2	Y	2487	2320	0	329	1	394
*12	177785	X	103929	-0-	-73856	-0-	1777 2522	1 9	99630	2	Y	2293	2237	0	23	1	427

TOTAL GAS PROD: 1,408,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,395

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		37538	-0-	37538	37538	549 245	1 9	36744	2	N	223	137	1			86
02	0		188745	-0-	188745	226283	2202 2607	1 9	183936	2	N	2370	2353	1			103
03	0		223953	-0-	223953	450236	3380 3288	1 9	217285	2	N	2989	2872	1			220
04	0	W	194378	-0-	194378	644614	2477 3521	1 9	188380	2	N	3201	280	0	2431	1	786
05	0	W	148213	-0-	148213	792827	1875 2725	1 9	143613	2	N	2477	630	0	2181	1	452
06	0	W	145180	-0-	145180	938007	1556 2748	1 9	140876	2	Y	2498	207	0	1976	1	851
07	0	W	206362	-0-	206362	1144369	2344 2652	1 9	201366	2	Y	2411	897	0	2090	1	280
08	0	W	212845	-0-	212845	1357214	2464 2853	1 9	207528	2	Y	2594	1326	0	1325	1	259
09	0	W	33979	-0-	33979	1391193	401 2132	1 9	31446	2	Y	1938	1589	0	392	1	230
10	0	W	107106	-0-	107106	1498299	1419 1937	1 9	103750	2	Y	1761	1329	0	241	1	421
*11	0	W	175174	-0-	175174	1673473	2706 2509	1 9	169959	2	Y	2281	2084	0	282	1	336
*12	0	W	184957	-0-	184957	1858430	3197 2611	1 9	179149	2	Y	2374	2300	0	23	1	387

TOTAL GAS PROD: 1,858,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		33051	-0-	33051	33051	451	1	31597	2	N	912	658	1			251
							1003	9									
02	0		148789	-0-	148789	181840	1718	1	143301	2	N	3427	3581	1			97
							3770	9									
03	0		199166	-0-	199166	381006	2998	1	192173	2	N	3632	3430	1			299
							3995	9									
*04	561231	X	180225	-0-	-381006	-0-	2274	1	173086	2	N	4423	439	0	3353	1	1050
							4865	9									
*05	177331	X	177331	-0-	-0-	-0-	2215	1	171296	2	N	3473	766	0	3150	1	607
							3820	9									
*06	169530	X	157378	-0-	-12152	-0-	1688	1	152259	2	Y	3119	257	0	2533	1	1036
							3431	9									
*07	175181	X	143343	-0-	-31838	-0-	1607	1	138778	2	Y	2689	985	0	2430	1	326
							2958	9									
*08	175181	X	147937	-0-	-27244	-0-	1697	1	143079	2	Y	2874	1465	0	1480	1	295
							3161	9									
*09	169530	X	11057	-0-	-158473	-0-	115	1	8997	2	Y	1768	1623	0	199	1	256
							1945	9									
*10	175181	X	122407	-0-	-52774	-0-	1560	1	116308	2	Y	4126	3012	0	625	1	745
							4539	9									
*11	169530	X	122414	-0-	-47116	-0-	1828	1	117331	2	Y	2959	2798	0	453	1	453
							3255	9									
*12	175181	X	117332	-0-	-57849	-0-	1999	1	112396	2	Y	2670	2656	0	26	1	441
							2937	9									

TOTAL GAS PROD: 1,560,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,072

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		33402	-0-	33402	33402	457	1	31737	2	N	1098	818	1			280
							1208	9									
02	0		145399	-0-	145399	178801	1691	1	139503	2	N	3823	3994	1			109
							4205	9									
03	0		174348	-0-	174348	353149	2610	1	167229	2	N	4099	3917	1			291
							4509	9									
*04	515870	X	162721	-0-	-353149	-0-	2044	1	155835	2	N	4402	428	0	3338	1	1044
							4842	9									
*05	175181	X	158086	-0-	-17095	-0-	1968	1	152042	2	N	3705	828	0	3287	1	634
							4076	9									
*06	169530	X	138059	-0-	-31471	-0-	1477	1	133240	2	Y	3038	246	0	2511	1	1026
							3342	9									
*07	175181	X	129966	-0-	-45215	-0-	1458	1	125427	2	Y	2801	1015	0	2494	1	333
							3081	9									
*08	175181	X	94532	-0-	-80649	-0-	1104	1	90705	2	Y	2475	1491	0	1165	1	196
							2723	9									
*09	169530	X	-0-	-0-	-169530	-0-					Y	-0-	5	1			204
*10	175181	X	117004	-0-	-58177	-0-	1491	1	111409	2	Y	3731	2740	0	581	1	614
							4104	9									
*11	169530	X	121501	-0-	-48029	-0-	1836	1	116621	2	Y	2767	2575	0	377	1	429
							3044	9									
*12	175181	X	117120	-0-	-58061	-0-	2001	1	112156	2	Y	2694	2643	0	27	1	453
							2963	9									

TOTAL GAS PROD: 1,392,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,633

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 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
02	0		3737	-0-	3737	3737	68	1	3669	2	N	-0-					-0-
03	0		182388	-0-	182388	186125	2762	1	175706	2	N	3564	3327	1			237
							3920	9									
*04	336384	X	150259	-0-	-186125	-0-	1898	1	144568	2	N	3448	380	0	2531	1	878
							3793	9									
05	167462	X	126765	-0-	-40697	-0-	1589	1	121900	2	N	2978	699	0	2673	1	484
							3276	9									
06	162060	X	128002	-0-	-34058	-0-	1373	1	124111	2	Y	2289	237	0	1856	1	775
							2518	9									
07	167462	X	129250	-0-	-38212	-0-	1453	1	125301	2	Y	2269	857	0	1952	1	246
							2496	9									
08	167462	X	125917	-0-	-41545	-0-	1456	1	122518	2	Y	1766	981	0	866	1	194
							1943	9									
09	162060	X	108404	-0-	-53656	-0-	1316	1	105946	2	Y	1038	649	0	366	1	227
							1142	9									
10	167462	X	108120	-0-	-59342	-0-	1373	1	105145	2	Y	1456	1182	0	207	1	294
							1602	9									
11	162060	X	96455	-0-	-65605	-0-	1479	1	93465	2	Y	1374	1266	0	177	1	225
							1511	9									
12	167462	X	92718	-0-	-74744	-0-	1590	1	89481	2	Y	1497	1514	0	15	1	278
							1647	9									

TOTAL GAS PROD: 1,252,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,679

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		3394	-0-	3394	3394	61	1	3333	2	N	-0-					-0-
03	0		189507	-0-	189507	192901	2888	1	183572	2	N	2770	2587	1			183
							3047	9									
*04	357885	X	164984	-0-	-192901	-0-	2098	1	159795	2	N	2810	299	0	2155	1	620
							3091	9									
05	169291	X	153912	-0-	-15379	-0-	1934	1	149810	2	N	1971	452	0	1798	1	341
							2168	9									
06	163830	X	142026	-0-	-21804	-0-	1535	1	138754	2	Y	1579	140	0	1298	1	540
							1737	9									
07	169291	X	148258	-0-	-21033	-0-	1680	1	144617	2	Y	1783	630	0	1493	1	207
							1961	9									
08	169291	X	148428	-0-	-20863	-0-	1721	1	144933	2	Y	1613	963	0	731	1	155
							1774	9									
09	163830	X	130908	-0-	-32922	-0-	1591	1	128050	2	Y	1152	738	0	397	1	180
							1267	9									
10	169291	X	132261	-0-	-37030	-0-	1683	1	128897	2	Y	1528	1213	0	210	1	285
							1681	9									
11	163830	X	117002	-0-	-46828	-0-	1797	1	113562	2	Y	1494	1368	0	188	1	223
							1643	9									
12	169291	X	112391	-0-	-56900	-0-	1951	1	108724	2	Y	1560	1585	0	16	1	276
							1716	9									

TOTAL GAS PROD: 1,443,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,260

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		6888	-0-	6888	6888	125	1	6763	2	N	-0-					-0-
03	0		184498	-0-	184498	191386	2768	1	177466	2	N	3876	3633	1			243
							4264	9									
*04	335292	X	143906	-0-	-191386	-0-	1821	1	138661	2	N	3113	386	0	2328	1	747
							3424	9									
05	179056	X	126064	-0-	-52992	-0-	1576	1	121593	2	N	2632	584	0	2343	1	452
							2895	9									
06	173280	X	110150	-0-	-63130	-0-	1182	1	106827	2	Y	1946	200	0	1548	1	728
							2141	9									
07	179056	X	115225	-0-	-63831	-0-	1296	1	111657	2	Y	2065	737	0	1842	1	225
							2272	9									
08	179056	X	115413	-0-	-63643	-0-	1327	1	111707	2	Y	2163	1032	0	1173	1	213
							2379	9									
09	173280	X	105956	-0-	-67324	-0-	1275	1	102639	2	Y	1856	1427	0	440	1	211
							2042	9									
10	179056	X	106463	-0-	-72593	-0-	1361	1	104092	2	Y	918	764	0	127	1	238
							1010	9									
11	173280	X	94462	-0-	-78818	-0-	1454	1	92163	2	Y	768	735	0	112	1	159
							845	9									
12	179056	X	89719	-0-	-89337	-0-	1538	1	86769	2	Y	1284	1276	0	12	1	192
							1412	9									

TOTAL GAS PROD: 1,198,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,621

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

01	6262	X	2735	-0-	-3527	-0-	2698	3	37	9	Y	34	34	1			2
02	5236	X	-0-	-0-	-5236	-0-					Y	-0-					2
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					2
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5703	3	39	9	Y	35	35	1			2
05	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7063	3	78	9	Y	71	70	1			3
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5185	3	43	9	Y	39	40	1			2
07	5921	X	4925	-0-	-996	-0-	4877	3	48	9	Y	44	42	1			4
08	7130	X	5184	-0-	-1946	-0-	5128	3	56	9	Y	51	52	1			3
09	6900	X	4811	-0-	-2089	-0-	4767	3	44	9	Y	40	40	1			3
10	7130	X	4804	-0-	-2326	-0-	4759	3	45	9	Y	41	41	1			3
11	5220	X	4389	-0-	-831	-0-	4344	3	45	9	Y	41	41	1			3
12	5177	X	4198	-0-	-979	-0-	4151	3	47	9	Y	43	43	1			3

TOTAL GAS PROD: 49,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

01	10509	X	6426	-0-	-4083	-0-	6224	3	202	9	Y	184	180	1			12
02	7616	X	5699	-0-	-1917	-0-	5522	3	177	9	Y	161	165	1			8
03	7626	X	5968	-0-	-1658	-0-	5527	3	441	9	Y	401	396	1			13
04	6270	X	2792	-0-	-3478	-0-	2630	3	162	9	Y	147	152	1			8
05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6243	3	243	9	Y	221	221	1			8
06	6210	X	5370	-0-	-840	-0-	4995	3	375	9	Y	341	341	1			8
07	6324	X	5049	-0-	-1275	-0-	4799	3	250	9	Y	227	220	1			15
08	6479	X	5158	-0-	-1321	-0-	4883	3	275	9	Y	250	257	1			8
09	6270	X	4778	-0-	-1492	-0-	4567	3	211	9	Y	192	193	1			7
10	6479	X	4970	-0-	-1509	-0-	4583	3	387	9	Y	352	345	1			14
11	5370	X	4970	-0-	-400	-0-	4583	3	387	9	Y	352	345	1			14
12	5146	X	4831	-0-	-315	-0-	4359	3	472	9	Y	429	423	1			20

TOTAL GAS PROD: 62,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	W	12121	-0-	12121	345046	11507	3	614	9	Y	558	570	1			39
02	354484	X	9438	-0-	-345046	-0-	8910	3	528	9	Y	480	495	1			24
03	28334	X	11460	-0-	-16874	-0-	10864	3	596	9	Y	542	548	1			18
04	26490	X	6184	-0-	-20306	-0-	6112	3	72	9	Y	65	79	1			4
05	21576	X	16003	-0-	-5573	-0-	15350	3	653	9	Y	594	577	1			21
06	11730	X	11157	-0-	-573	-0-	10897	3	260	9	Y	236	251	1			6
07	11470	X	9996	-0-	-1474	-0-	9831	3	165	9	Y	150	146	1			10
08	15996	X	9534	-0-	-6462	-0-	9392	3	142	9	Y	129	135	1			4
09	15480	X	7766	-0-	-7714	-0-	7549	3	217	9	Y	197	195	1			6
10	15996	X	8093	-0-	-7903	-0-	7862	3	231	9	Y	210	209	1			7
11	11160	X	8093	-0-	-3067	-0-	7862	3	231	9	Y	210	209	1			7
12	9982	X	7350	-0-	-2632	-0-	7106	3	244	9	Y	222	219	1			10

TOTAL GAS PROD: 117,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,593

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
01	36022	X	16030	-0-	-19992	-0-	15450	3	580	9	Y	527	511	1			35
02	32536	X	12726	-0-	-19810	-0-	12300	3	426	9	Y	387	402	1			20
03	36022	X	11245	-0-	-24777	-0-	10817	3	428	9	Y	389	396	1			13
04	34860	X	6223	-0-	-28637	-0-	6111	3	112	9	Y	102	110	1			5
05	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	13848	3	518	9	Y	471	460	1			16
06	15510	X	9655	-0-	-5855	-0-	9319	3	336	9	Y	305	314	1			7
07	14105	X	8500	-0-	-5605	-0-	8096	3	404	9	Y	367	351	1			23
08	14353	X	5821	-0-	-8532	-0-	5646	3	175	9	Y	159	177	1			5
09	13890	X	7334	-0-	-6556	-0-	7016	3	318	9	Y	289	285	1			9
10	14353	X	7314	-0-	-7039	-0-	6932	3	382	9	Y	347	343	1			13
11	9660	X	6867	-0-	-2793	-0-	6425	3	442	9	Y	402	401	1			14
12	8494	X	7116	-0-	-1378	-0-	6281	3	835	9	Y	759	738	1			35

TOTAL GAS PROD: 113,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,504

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	691	588	1			494
02	4704	X	4545	-0-	-159	-0-	3849	2	696	9	N	633	945	1			182
03	5208	X	4161	-0-	-1047	-0-	3464	2	697	9	N	634	532	1			284
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3368	2	638	9	N	580	553	1			311
05	5022	X	4341	-0-	-681	-0-	3739	2	602	9	N	547	579	1			279
06	4860	X	2927	-0-	-1933	-0-	2387	2	540	9	N	491	561	1			209
07	5022	X	3145	-0-	-1877	-0-	2782	2	363	9	N	330	183	1			356
08	4340	X	4074	-0-	-266	-0-	3559	2	515	9	N	468	386	1			438
09	4200	X	3905	-0-	-295	-0-	3489	2	416	9	N	378	544	1			272
10	4340	X	3850	-0-	-490	-0-	3227	2	623	9	N	566	377	1			461
11	3930	X	1787	-0-	-2143	-0-	1444	2	343	9	N	312	571	1			202
12	4061	X	3624	-0-	-437	-0-	3233	2	391	9	N	355	372	1			185

TOTAL GAS PROD: 40,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,985

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					6
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

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

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

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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	176	1	163	3	N	1					21
							1	9									
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	180	1	219	3	N	13					34
							14	9									
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	138	1	86	3	N	6					40
							7	9									
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	278	1	131	3	N	8					48
							9	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	355	1	168	3	N	10					58
							11	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	243	1	172	3	N	12					70
							13	9									
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	182	1	137	3	N	6					76
							7	9									
08	527	N	371	-0-	-156	-0-	172	1	199	3	N	-0-					76
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	227	1	195	3	N	1					77
							1	9									
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					77
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					77
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 3,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.// 189975

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

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

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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	38	1	36	3	N	-0-					17
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	18	1	23	3	N	1					18
							1	9									
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	52	1	33	3	N	6					24
							7	9									
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	58	1	27	3	N	1					25
							1	9									
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	30	1	14	3	N	-0-					25
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	39	1	27	3	N	-0-					25
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	18	1	13	3	N	-0-					25
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	27	1	31	3	N	-0-					25
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	43	1	37	3	N	-0-					25
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					25
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					25
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRISCOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 230805 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4820 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 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 #: 9 RRCID -> 232702 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4780 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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

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

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.// 189975
BEINHORN WELL #: 2 RRCID -> 243040 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4962 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	72	1	355	3	N	17	2	8			34
							19	9									
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	51	1	231	3	N	6	26	1	1	8	13
							7	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	483	3	N	19	11	8			21
							21	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	75	1	287	3	N	7	17	1			11
							8	9									
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	117	1	294	3	N	17	9	8			19
							19	9									
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	65	1	276	3	N	14	2	8			31
							15	9									
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	81	1	276	3	N	9	19	1	2	8	19
							10	9									
08	434	N	315	-0-	-119	-0-	106	1	200	3	N	8	1	8			26
							9	9									
09	360	N	296	-0-	-64	-0-	98	1	189	3	N	8					34
							9	9									
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-	28	1			6
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	300	3	28	9	N	25					31
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 3,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	128	1	632	3	N	3					7
							3	9									
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	92	1	423	3	N	-0-	2	1			5
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	68	1	577	3	N	2					7
							2	9									
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	119	1	456	3	N	1	2	1			6
							1	9									
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	163	1	407	3	N	1					7
							1	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	105	1	383	3	N	1					8
							1	9									
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	119	1	406	3	N	1	3	1			6
							1	9									
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	189	1	358	3	N	3	1	8			8
							3	9									
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	203	1	391	3	N	2					10
							2	9									
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-	8	1			2
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	3	1	9	N	1					3
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.// 189975
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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	153	1	750	3	N	7	1	8			24
							8	9									
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	126	1	577	3	N	1	3	1			22
							1	9									
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	75	1	631	3	N	3					25
							3	9									
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	135	1	515	3	N	3	8	1			20
							3	9									
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	217	1	543	3	N	1					21
							1	9									
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	80	1	510	3	N	-0-					21
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	125	1	423	3	N	5	14	1			12
							6	9									
08	775	N	701	-0-	-74	-0-	240	1	454	3	N	6	1	8			17
							7	9									
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	246	1	476	3	N	6					23
							7	9									
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-	19	1			4
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	3	2	9	N	2					6
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

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	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	450	-0-	450	450	450	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	837	-0-	837	1287	399	1	438	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

01	1174	N	837	-0-	-337	-0-	52	1	785	3	Y	-0-					73
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	157	1	603	3	Y	-0-					73
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	187	1	542	3	Y	-0-	73	1			-0-
04	1950	X	481	-0-	-1469	-0-	89	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	930	X	403	-0-	-527	-0-	92	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	810	X	202	-0-	-608	-0-	54	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	74	1	546	3	Y	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	22	1	862	3	Y	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	787	3	Y	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	324	-0-	-216	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	236	1	260	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	373	1	1084	3	Y	-0-			-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	274	1	1214	3	Y	-0-			-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	291	1	980	3	Y	-0-			-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	397	1	1091	3	Y	-0-			-0-
07	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	169	1	1241	3	Y	-0-			-0-
08	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	31	1	1225	3	Y	-0-			-0-
09	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	52	1	1173	3	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	1118	3			Y	-0-			-0-
11	1230	N	881	-0-	-349	-0-	881	3			Y	-0-			-0-
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	517	1	568	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8003 RRCID -> 220232 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4636 - 4721

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (5140) WELL #: 8006 RRCID -> 220363 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4632 - 4720

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	171	1	760	3	N	-0-		-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	3	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	961	N	585	-0-	-376	-0-	70	1	515	3	N	-0-		-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	N	-0-		-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	N	-0-		-0-
10	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	3			N	-0-		-0-
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-		-0-
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	663	1	728	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (5140) WELL #: 8004 RRCID -> 220444 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4465 - 4512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	N	37					37
							41	9									
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	28					65
							31	9									
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	383	3	41	9	N	37					102
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	293	1	40	9	N	36					138

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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	3100	N	1262	-0-	-1838	3559	70	1	1041	3	N	137	529	1			334
							151	9									
02	2800	N	862	-0-	-1938	1621	163	1	629	3	N	64					398
							70	9									
03	2840	N	1219	-0-	-1621	-0-	278	1	809	3	N	120					518
							132	9									
04	2100	X	739	-0-	-1361	-0-	118	1	525	3	N	87					605
							96	9									
05	1829	X	714	-0-	-1115	-0-	142	1	476	3	N	87	391	1			301
							96	9									
06	1230	X	1112	-0-	-118	-0-	276	1	758	3	N	71					372
							78	9									
07	1209	X	364	-0-	-845	-0-	32	1	237	3	N	86					458
							95	9									
08	713	N	452	-0-	-261	-0-	11	1	441	3	N	-0-					458
09	1110	N	487	-0-	-623	-0-	20	1	467	3	N	-0-					458
10	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	3			N	-0-					458
11	450	N	146	-0-	-304	-0-	146	3			N	-0-					458
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	433	1	475	3	N	-0-					458

TOTAL GAS PROD: 8,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	509	3	N	-0-					42
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	509	3	N	-0-					42
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	119	1	346	3	N	-0-					42
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	51	1	228	3	N	-0-					42
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	121	1	406	3	N	-0-					42
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	104	1	284	3	N	-0-					42
07	279	N	171	-0-	-108	-0-	21	1	150	3	N	-0-					42
08	527	N	248	-0-	-279	-0-	6	1	242	3	N	-0-					42
09	390	N	279	-0-	-111	-0-	12	1	267	3	N	-0-					42
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					42
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					42
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	74	1	81	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	697	3	N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	86	1	333	3	N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	226	1	658	3	N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	125	1	557	3	N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	170	1	574	3	N	-0-					-0-
06	870	N	682	-0-	-188	-0-	182	1	500	3	N	-0-					-0-
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	77	1	559	3	N	-0-					-0-
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	18	1	711	3	N	-0-					-0-
09	690	N	589	-0-	-101	-0-	25	1	564	3	N	-0-					-0-
10	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	192	1	211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,847 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

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

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

BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	19	-0-	19	19	9	1	10	3	N	-0-			-0-

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

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	22	-0-	22	22	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	59	-0-	59	81	12	1	47	3	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-			-0-
04	143	X	62	-0-	-81	-0-	11	1	51	3	Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	3	N	-0-			99
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	59	1	225	3	N	-0-			99
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	128	1	374	3	N	-0-			99
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	65	1	291	3	N	-0-			99
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	58	1	197	3	N	-0-			99
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	107	1	293	3	N	-0-			99
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	63	1	458	3	N	-0-			99
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	273	3	N	-0-			99
09	390	N	205	-0-	-185	-0-	9	1	196	3	N	-0-			99
10	527	N	74	-0-	-453	-0-	74	3			N	-0-			99
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-			99
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	43	1	48	3	N	-0-			99

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	N	-0-			154
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	316	1	1219	3	N	-0-			154
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	258	1	750	3	N	-0-			154
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	51	1	228	3	N	-0-			154
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	114	1	382	3	N	-0-			154
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	327	1	898	3	N	-0-			154
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	121	1	886	3	N	-0-			154
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	19	1	741	3	N	-0-			154
09	1230	N	450	-0-	-780	-0-	19	1	431	3	N	-0-			154
10	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	3			N	-0-			154
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-			154
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	399	1	438	3	N	-0-			154

TOTAL GAS PROD: 10,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, 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-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	3100 N	3167	-0-	67	67	198	1	2969	3	N	-0-					20
02	2620 N	2553	-0-	-67	-0-	528	1	2025	3	N	-0-					20
03	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	718	1	2088	3	N	-0-					20
04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	376	1	1666	3	N	-0-	20	1			-0-
05	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	615	1	2072	3	N	-0-					-0-
06	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	574	1	1578	3	N	-0-					-0-
07	2170 X	1235	-0-	-935	-0-	148	1	1087	3	N	-0-					-0-
08	2170 X	717	-0-	-1453	-0-	17	1	700	3	N	-0-					-0-
09	2100 X	1060	-0-	-1040	-0-	44	1	1016	3	N	-0-					-0-
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	166	1	182	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	72	1	1071	3	N	-0-			-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	147	1	565	3	N	-0-			-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	240	1	699	3	N	-0-			-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	136	1	602	3	N	-0-			-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	181	1	610	3	N	-0-			-0-
06	900	N	766	-0-	-134	-0-	204	1	562	3	N	-0-			-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	94	1	690	3	N	-0-			-0-
08	806	N	433	-0-	-373	-0-	10	1	423	3	N	-0-			-0-
09	780	N	709	-0-	-71	-0-	30	1	679	3	N	-0-			-0-
10	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	3			N	-0-			-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	121	1	132	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,419 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	3	N	-0-			-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	47	1	136	3	N	-0-			-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	20	1	91	3	N	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	79	3	N	-0-			-0-
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	28	1	77	3	N	-0-			-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	N	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	N	-0-			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-			-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	81	1	88	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,738 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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 #: 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	331	1	4963	3	N	-0-			-0-
02	3976	X	3831	-0-	-145	-0-	790	1	3041	3	N	-0-			-0-
03	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	1381	1	4018	3	N	-0-			-0-
04	4260	X	3943	-0-	-317	-0-	725	1	3218	3	N	-0-			-0-
05	4402	X	4262	-0-	-140	-0-	976	1	3286	3	N	-0-			-0-
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	1183	1	3255	3	N	-0-			-0-
07	4712	X	4099	-0-	-613	-0-	492	1	3607	3	N	-0-			-0-
08	4712	X	2175	-0-	-2537	-0-	52	1	2123	3	N	-0-			-0-
09	4440	X	3710	-0-	-730	-0-	155	1	3555	3	N	-0-			-0-
10	4588	X	3218	-0-	-1370	-0-	3218	3			N	-0-			-0-
11	4440	X	3730	-0-	-710	-0-	3730	3			N	-0-			-0-
12	4092	X	3133	-0-	-959	-0-	1493	1	1640	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,232 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	108	1	481	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

01	2201	X	326	-0-	-1875	-0-	20	1	306	3	N	-0-					955
02	1904	X	620	-0-	-1284	-0-	128	1	492	3	N	-0-					955
03	2108	X	574	-0-	-1534	-0-	147	1	427	3	N	-0-					955
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					955
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	132	1	442	3	N	-0-					955
06	570	N	279	-0-	-291	-0-	74	1	205	3	N	-0-					955
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	63	1	464	3	N	-0-					955
08	589	N	527	-0-	-62	-0-	13	1	514	3	N	-0-					955
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	N	-0-	100	1			855
10	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					855
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					855
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	325	1	357	3	N	-0-					855

TOTAL GAS PROD: 5,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					180
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	1			82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					82
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	70	1	77	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8041 RRCID -> 241877 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4827 - 4881

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_____ 02/14/2013 - 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	208	1	604	3	N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	108	1	482	3	N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	13	1	43	3	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8043 RRCID -> 241879 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4742 - 4827

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	81	1	1221	3	N	84	163	1			238
							92	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	284	1	1096	3	N	74	32	1			280
							81	9									
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	357	1	1038	3	N	63	152	1			191
							69	9									
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	271	1	1202	3	N	53	32	1			212
							58	9									
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	331	1	1111	3	N	46	34	1			224
							51	9									
06	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	355	1	978	3	N	44					268
							48	9									
07	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	155	1	1132	3	N	82	62	1			288
							90	9									
08	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	32	1	1286	3	N	33	31	1			290
							36	9									
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	57	1	1292	3	N	118	186	1			222
							130	9									
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1274	3	122	9	N	111	93	1			240
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1438	3	88	9	N	80	34	1			286
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	598	1	657	3	N	60	31	1			315
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 17,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	24	1	93	3	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	35	1	100	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	132	1	443	3	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	422	1	463	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	41	1	157	3	N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	74	1	216	3	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	45	1	202	3	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	60	1	202	3	N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	68	1	186	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	N	-0-					-0-
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	4	1	149	3	N	-0-					-0-
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
10	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	39	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4921					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					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, 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	80	1	1191	3	Y	283	346	1			252
							311	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	268	1	1034	3	Y	216	338	1			130
							238	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	377	1	1096	3	Y	277	177	1			230
							305	9									
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	279	1	1240	3	Y	229	161	1			298
							252	9									
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	334	1	1123	3	Y	220	183	1			335
							242	9									
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	488	1	1341	3	Y	190	172	1			353
							209	9									
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	238	1	1746	3	Y	207	349	1			211
							228	9									
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	45	1	1800	3	Y	206	156	1			261
							227	9									
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	77	1	1768	3	Y	211	316	1			156
							232	9									
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1817	3	229	9	Y	208	165	1			199
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1564	3	205	9	Y	186	225	1			160
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	443	1	487	3	Y	58					218
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 21,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,491

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			111
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	45	1	172	3	N	-0-			111
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	103	1	300	3	N	-0-			111
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	38	1	164	3	N	3			114
						3	9							
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	40	1	131	3	N	-0-			114
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			114
07	217 N	108	-0-	-109	-0-	13	1	95	3	N	-0-			114
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	3	N	-0-			114
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	N	-0-			114
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			114
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			114
*12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	140	1	154	3	N	-0-			114

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, 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	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_____ 02/23/2013 - P & A 02-23-13

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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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, DOLPH "F" WELL #: 68 RRCID -> 247698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4525 - 4550

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_____ 02/19/2013 - 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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

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

01	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-			-0-
02	4424 X	-0-	-0-	-4424	-0-			N	-0-			-0-
03	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-			-0-
04	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			N	-0-			-0-
05	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-			-0-
06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			N	-0-			-0-
07	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-			-0-
08	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-			-0-
09	4740 X	-0-	-0-	-4740	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-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: 73 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	1671	-0-	1671 B	37428	592	1	1024	2	N	50					219
						55	9									
02	0	517	-0-	517 B	37945	278	1	238	2	N	1					220
						1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 37945																
03	0	307	-0-	307 B	38252	191	1	116	2	N	-0-					220
04	37945	293	-0-	-37652	600	65	1	226	2	N	2					222
						2	9									
05	2313 N	1713	-0-	-600	-0-	516	1	1164	2	N	30					252
						33	9									
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	96	1	377	2	N	1	165	1			88
						1	9									
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					88
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-	19	1			69
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 4,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
ELBO CO., THE //CONT.// 246610
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-

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-

CALLIHAM, SOUTH (1100) //CONT.// 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
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-

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-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-

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, J. P. "A" WELL #: 9 RRCID -> 109909 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1748 - 1762

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

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

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	92 R	92	-0-	-0-	-0-	28	1	64	2	N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
09	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

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

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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	137950	131685	-0-	-6265	-0-	131507	2	178	9	N	162	164	1			184
02	129011	129011	-0-	-0-	-0-	128836	2	175	9	N	159	157	1			186
03	138768	138768	-0-	-0-	-0-	138588	2	180	9	N	164	179	1			171
04	133500	126406	-0-	-7094	-0-	126311	2	95	9	N	86	167	1			90
05	137950	116168	-0-	-21782	-0-	116046	2	122	9	N	111					201
06	133500	105869	-0-	-27631 B	-27631	105812	2	57	9	N	52	163	1			90
07	107786 X	107786	-0-	-0-	-0-	107735	2	51	9	N	46					136
08	91214 X	91214	-0-	-0-	-0-	91129	2	85	9	N	77	170	1			43
09	101820 X	80058	-0-	-21762	-0-	80004	2	54	9	N	49					92
10	105214 X	74751	-0-	-30463	-0-	74630	2	121	9	N	110	163	1			39
*11	101820 X	55803	-0-	-46017	-0-	55728	2	75	9	N	68					107
*12	105214 X	39722	-0-	-65492	-0-	39589	2	133	9	N	121	163	1			65

TOTAL GAS PROD: 1,197,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,205

P. KYNETTE WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 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	58992	57429	-0-	-1563	54415	56400	2	1029	9	N	935	910	1			233
02	58992	51107	-0-	-7885	46530	50237	2	870	9	N	791	902	1			122
03	58992	55294	-0-	-3698	42832	54291	2	1003	9	N	912	903	1			131
04	58992	52604	-0-	-6388	36444	51691	2	913	9	N	830	715	1			246
05	58992	53144	-0-	-5848	30596	52230	2	914	9	N	831	693	1			384
06	58992	49871	-0-	-9121 B	21475	49011	2	860	9	N	782	897	1			269
07	DLQ G-10	50278	-0-	50278	21475	49399	2	879	9	N	799	869	1			199
08	106062 X	84587	-0-	-21475	-0-	83847	2	740	9	N	673	512	1			360
09	48300 X	46059	-0-	-2241	-0-	45301	2	758	9	N	689	898	1			151
10	49910 X	46270	-0-	-3640	-0-	45508	2	762	9	N	693	528	1			316
*11	48300 X	43239	-0-	-5061	-0-	42503	2	736	9	N	669	709	1			276
*12	49910 X	41207	-0-	-8703	-0-	40545	2	662	9	N	602	703	1			175

TOTAL GAS PROD: 631,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,206

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) //CONT.// 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
GOUGHER, H. E. WELL #: 38 RRCID -> 170542 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10144 - 10158

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

01	713 N	532	-0-	-181	-0-	44	1	488	2	N	-0-			-0-
02	532 N	524	-0-	-8	-0-	21	1	503	2	N	-0-			-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	59	1	511	2	N	-0-			-0-
05	589 N	517	-0-	-72	-0-	12	1	505	2	N	-0-			-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
07	589 N	78	-0-	-511	-0-	78	2			N	-0-			-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	426	1	205	2	N	-0-			-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	81	1	427	2	N	-0-			-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	5	1	674	2	N	-0-			-0-
*12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	103	1	734	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,113 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

01	5580 #	5355	-0-	-225	-0-	438	1	4917	2	N	-0-			164
02	5298 R	5298	-0-	-0-	-0-	213	1	5085	2	N	-0-			164
03	5559 R	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-			164
04	5288 R	5288	-0-	-0-	-0-	546	1	4742	2	N	-0-			164
05	5859 #	5099	-0-	-760	-0-	116	1	4983	2	N	-0-			164
06	5670 #	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-			164
07	5859 #	1199	-0-	-4660	-0-	1199	2			N	-0-			164
08	5549 #	4900	-0-	-649	-0-	3306	1	1594	2	N	-0-			164
09	5280 #	4865	-0-	-415	-0-	771	1	4094	2	N	-0-			164
10	5084 #	3913	-0-	-1171	-0-	3913	2			N	-0-			164
11	4740 #	3342	-0-	-1398	-0-	23	1	3319	2	N	-0-			164
12	5022 #	3637	-0-	-1385	-0-	450	1	3187	2	N	-0-			164

TOTAL GAS PROD: 48,455 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	3069 #	2542	-0-	-527	-0-	325	1	2159	2	N	53	62	1			72
						58	9									
02	3136 #	2553	-0-	-583	-0-	364	1	2133	2	N	51	62	1			61
						56	9									
03	3472 #	1981	-0-	-1491	-0-	43	1	1860	2	N	71	60	1			72
						78	9									
04	3360 #	1984	-0-	-1376	-0-	128	1	1825	2	N	28					100
						31	9									
05	2821 #	2117	-0-	-704	-0-	2093	2	24	9	N	22	63	1			59
06	2730 #	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					59
07	2821 #	617	-0-	-2204	-0-	617	2			N	-0-					59
08	2108 #	1586	-0-	-522	-0-	27	1	1559	2	N	-0-					59
09	2040 #	1508	-0-	-532	-0-	39	1	1423	2	N	42	30	1			71
						46	9									
10	2108 #	1567	-0-	-541	-0-	43	1	1489	2	N	32	62	1			41
						35	9									
11	1530 #	1401	-0-	-129	-0-	45	1	1293	2	N	57					98
						63	9									
12	1581 #	1560	-0-	-21	-0-	48	1	1465	2	N	43	61	1			80
						47	9									

TOTAL GAS PROD: 19,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	T. A.	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	5270 X	4157	-0-	-1113	-0-	1235	1	2922	2	N	-0-	-0-
02	4480 X	3687	-0-	-793	-0-	1116	1	2571	2	N	-0-	-0-
03	4960 X	4028	-0-	-932	-0-	1235	1	2793	2	N	-0-	-0-
04	4380 X	3856	-0-	-524	-0-	1164	1	2692	2	N	-0-	-0-
05	4247 X	4056	-0-	-191	-0-	1235	1	2821	2	N	-0-	-0-
06	4020 X	3596	-0-	-424	-0-	864	1	2732	2	N	-0-	-0-
07	4092 X	3843	-0-	-249	-0-	740	1	3103	2	N	-0-	-0-
08	4061 X	3826	-0-	-235	-0-	862	1	2964	2	N	-0-	-0-
09	3930 X	3773	-0-	-157	-0-	1196	1	2577	2	N	-0-	-0-
10	4061 X	3437	-0-	-624	-0-	1043	1	2394	2	N	-0-	-0-
*11	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	1145	1	3567	2	N	-0-	-0-
12	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 42,971 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	177	1	1177	2	N	38	34	1			39
							42	9									
02	1036	N	794	-0-	-242	-0-	116	1	678	2	N	-0-	20	1			19
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	24	1	1044	2	N	55	34	1			40
							61	9									
04	1350	N	795	-0-	-555	-0-	52	1	742	2	N	1					41
							1	9									
05	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	2			N	-0-	21	1			20
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					20
07	837	N	279	-0-	-558	-0-	218	2	61	9	N	55					75
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	21	1	1221	2	N	-0-					75
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	23	1	834	2	N	29	33	1			71
							32	9									
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	31	1	1062	2	N	32	62	1			41
							35	9									
11	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	35	1	998	2	N	57					98
							63	9									
*12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	42	1	1301	2	N	43	61	1			80
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 10,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	400	-0-	400	400	400	2			N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400					N	31	22	1			56
10	14B2 EXT	30	-0-	30	430	1	2	29	9	N	26	49	1			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	430					N	44					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	430					N	34	48	1			63

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

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

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

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2013 - 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	465	N	52	-0-	-413	-0-	3	1	49	2	N	-0-				-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	N	-0-				-0-
03	465	N	82	-0-	-383	-0-	5	1	77	2	N	-0-				-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	N	-0-				-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

01	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	4	1	64	2	N	-0-				-0-
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-				-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-				-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
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	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-					-0-
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 447 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 #: 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	155	N	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220 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	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
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	527	N	70	-0-	-457	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
02	728	N	492	-0-	-236	-0-	29	1	463	2	N	-0-					-0-
03	434	N	73	-0-	-361	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
05	558	N	30	-0-	-528	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 201 RRCID -> 153554 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3223 - 3500

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013

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

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

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

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

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

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2013 - 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, DOLPH "B" WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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	217	N	188	-0-	-29	-0-	24	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	48	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	32	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	40	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	104	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	94	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	14	-0-	-110	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	16	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	24	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	24	1	29	3	Y	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 441 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	Y	1					1
							1	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	33	1	62	2	Y	-0-					1
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	10	1	8	2	Y	-0-					1
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	36	1	121	2	Y	-0-					1
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					1
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					1
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	26	-0-	-244	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	13	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	60	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	46	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	5	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 939 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 05-21-2013

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

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	124	N	72	-0-	-52	-0-	31	1	41	2	Y	-0-					5
02	168	N	105	-0-	-63	-0-	17	1	88	2	Y	-0-					5
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	32	1	114	2	Y	-0-					5
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	Y	-0-					5
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	68	1	130	2	Y	-0-					5
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	66	1	116	2	Y	-0-					5
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	84	1	103	2	Y	-0-					5
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	97	1	74	2	Y	-0-					5
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	55	1	183	2	Y	-0-					5
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					5
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					5
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	12	1	53	2	Y	-0-			-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	28	1	38	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	22	1	38	2	Y	-0-			-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	Y	-0-			-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-			-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-			-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	Y	-0-			-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	170	1	94	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	258	-0-	-83	-0-	226	1	32	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	249	-0-	-141	-0-	207	1	42	2	Y	-0-			-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	146	1	262	3	Y	-0-			-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	212	1	257	3	Y	-0-			-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	129	1	287	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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.	96	-0-	96	96	12	1	84	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	98	-0-	98	194	21	1	77	2	Y	-0-			-0-
03	319 X	125	-0-	-194	-0-	18	1	107	2	Y	-0-			-0-
04	142 X	142	-0-	-0-	-0-	26	1	116	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
08	183 X	183	-0-	-0-	-0-	79	1	104	2	Y	-0-			-0-
09	157 X	157	-0-	-0-	-0-	58	1	99	2	Y	-0-			-0-
10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-			-0-
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

01	217 N	201	-0-	-16	-0-	45	1	156	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	131	-0-	-93	-0-	44	1	87	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	33	1	181	2	Y	-0-			-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	62	1	145	2	Y	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	28	1	137	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	54	1	189	2	Y	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	137	1	116	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	147	-0-	-63	-0-	44	1	103	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3			Y	-0-			-0-
11	240 N	92	-0-	-148	-0-	7	1	85	3	Y	-0-			-0-
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 071943 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	203	1	273	2	Y	-0-			6
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	46	1	249	2	Y	-0-			6
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	91	1	326	2	Y	-0-			6
04	450 N	406	-0-	-44	-0-	47	1	359	2	Y	-0-			6
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	102	1	195	2	Y	-0-			6
06	390 N	258	-0-	-132	-0-	93	1	165	2	Y	-0-			6
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	159	1	195	2	Y	-0-			6
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	188	1	143	2	Y	-0-			6
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	80	1	265	2	Y	-0-			6
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-			6
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-			6
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 4,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	155	N	42	-0-	-113	-0-	18	1	24	2	Y	-0-					4
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	14	1	76	2	Y	-0-					4
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	33	1	118	2	Y	-0-					4
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	212	2	Y	-0-					4
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	96	1	183	2	Y	-0-					4
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	90	1	159	2	Y	-0-					4
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	118	1	145	2	Y	-0-					4
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	149	1	113	2	Y	-0-					4
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	58	1	194	2	Y	-0-					4
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					4
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					4
12	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

GATES RANCH "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	186	N	174	-0-	-12	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	118	-0-	-92	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	63	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	72	-0-	-83	-0-	63	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	52	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	91	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	92	1	114	3	Y	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	53	1	117	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 084933 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5224 - 5396

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	2	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	77	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	78	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	94	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	53	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	73	1	89	3	Y	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	61	1	135	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 2063 RRCID -> 113640 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4728 - 4770

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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/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	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	17	1	15	2	N	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	28	1	27	2	N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	41	1	12	3	N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	34	1	32	3	N	-0-			-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	10	1	21	3	N	-0-			-0-
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	7	1	7	3	N	-0-			-0-
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 393 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	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	37	1	12	3	N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	2	1	1	3	N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 87 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	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	21	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 409 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	12	2	N	5					5
							6	9									
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					5
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	1	4	1			2
							1	9									
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	N	-0-					2
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	N	-0-					2
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	32	1	60	3	N	-0-					2
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	114	3	N	-0-					2
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	310	N	291	-0-	-19	-0-	29	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	139	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	123	-0-	-125	-0-	108	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	91	-0-	-179	-0-	76	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	90	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	148	1	180	3	Y	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	78	1	173	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,090 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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

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

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

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

01	6634 X	2806	-0-	-3828	-0-	255	1	2532	2	N	17					82
						19	9									
02	5572 X	1981	-0-	-3591	-0-	187	1	1782	2	N	11					93
						12	9									
03	5580 X	2468	-0-	-3112	-0-	243	1	2215	2	N	9					102
						10	9									
04	3780 X	2559	-0-	-1221	-0-	449	1	2110	2	N	-0-					102
05	2821 X	795	-0-	-2026	-0-	443	1	352	2	N	-0-					102
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					102
07	16 X	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					102
08	2635 X	157	-0-	-2478	-0-	157	3			N	-0-					102
09	2550 X	732	-0-	-1818	-0-	95	1	620	3	N	15					117
						17	9									
10	806 X	771	-0-	-35	-0-	124	1	647	3	N	-0-					117
11	255 X	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-					117
12	744 X	278	-0-	-466	-0-	11	1	267	3	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 12,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	527	N	222	-0-	-305	-0-	20	1	202	2	N	-0-					34
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	11	1	106	2	N	-0-					34
03	155	N	60	-0-	-95	-0-	6	1	54	2	N	-0-					34
04	210	N	102	-0-	-108	-0-	18	1	84	2	N	-0-					34
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	53	1	43	2	N	-0-					34
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					34
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	74	2	N	-0-					34
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					34
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					34
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	8	1	39	3	N	-0-					34
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					34
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					52
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					52
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	N	-0-					52
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					52
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
GATES RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 169829 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 4996 - 5074

01		6	N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-					2
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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

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

GATES RANCH WELL #: 2993 RRCID -> 184190 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5046 - 5167

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

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	647 N	647	-0-	-0-	-0-	61	1	586	2	N	-0-					23
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	86	1	732	2	N	-0-					23
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	120	1	1065	2	N	-0-					23
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	83	1	720	2	N	-0-					23
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	2	N	-0-					23
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	N	-0-					23
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	2	N	-0-					23
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	264	2	N	-0-					23
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-					23
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	5	1	39	2	N	-0-					23
11	120 N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	2	N	-0-					23
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					2
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	239	-0-	-9	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					21
02	280	N	175	-0-	-105	-0-	19	1	156	2	Y	-0-					21
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	200	2	Y	1					22
							1	9									
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	19	1	152	2	Y	-0-					22
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-					22
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	2	Y	-0-					22
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	2	Y	-0-					22
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	46	1	573	2	Y	-0-					22
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	33	1	395	2	Y	-0-					22
10	186	N	112	-0-	-74	-0-	42	1	70	2	Y	-0-					22
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	164	2	Y	-0-					22
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	72	1	486	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	279	N	276	-0-	-3	-0-	22	1	254	2	Y	-0-					15
02	308	N	184	-0-	-124	-0-	20	1	163	2	Y	1					16
							1	9									
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					16
04	270	N	175	-0-	-95	-0-	19	1	156	2	Y	-0-					16
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	306	2	Y	1					17
							1	9									
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	361	2	Y	-0-					17
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	Y	-0-					17
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	-0-					17
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					17
10	217	N	56	-0-	-161	-0-	21	1	35	2	Y	-0-					17
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	24	1	164	2	Y	-0-					17
*12	217	N	206	-0-	-11	-0-	27	1	179	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

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 #: 5 RRCID -> 058856 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4812 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	Y	-0-					13
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	193	2	Y	1					14
							1	9									
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	Y	1					15
							1	9									
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	20	1	158	2	Y	-0-					15
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	306	2	Y	-0-					15
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	Y	-0-					15
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	2	Y	-0-					15
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	Y	-0-					15
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	Y	-0-					15
10	217	N	29	-0-	-188	-0-	11	1	18	2	Y	-0-					15
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	25	1	166	2	Y	-0-					15
*12	217	N	66	-0-	-151	-0-	9	1	57	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	310	N	302	-0-	-8	-0-	24	1	277	2	Y	1					14
							1	9									
02	308	N	212	-0-	-96	-0-	23	1	188	2	Y	1					15
							1	9									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	2	Y	-0-					15
04	300	N	185	-0-	-115	-0-	20	1	165	2	Y	-0-					15
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	Y	1					16
							1	9									
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	32	1	352	2	Y	-0-					16
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	Y	-0-					16
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-					16
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	2	Y	-0-					16
10	279	N	29	-0-	-250	-0-	11	1	18	2	Y	-0-					16
11	270	N	149	-0-	-121	-0-	19	1	130	2	Y	-0-					16
*12	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 060134 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 5227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	1			14
							1	9							
02	336	N	213	-0-	-123	-0-	23	1	190	2	Y	-0-			14
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	Y	1			15
							1	9							
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	21	1	171	2	Y	-0-			15
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	Y	-0-			15
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			15
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			15
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	Y	1			16
							1	9							
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	20	1	33	2	Y	-0-			16
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	2	Y	-0-			16
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	2	Y	-0-			14
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	24	1	195	2	Y	1			15
							1	9							
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	Y	1			16
							1	9							
04	300	N	193	-0-	-107	-0-	21	1	172	2	Y	-0-			16
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	Y	-0-			16
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	Y	-0-			16
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-			16
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-			16
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-			16
10	310	N	81	-0-	-229	-0-	30	1	51	2	Y	-0-			16
11	300	N	179	-0-	-121	-0-	23	1	156	2	Y	-0-			16
*12	310	N	157	-0-	-153	-0-	20	1	137	2	Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-			16
02	336	N	210	-0-	-126	-0-	23	1	186	2	Y	1			17
							1	9							
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	237	2	Y	1			18
							1	9							
04	300	N	193	-0-	-107	-0-	21	1	172	2	Y	-0-			18
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	2	Y	-0-			18
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	36	1	390	2	Y	-0-			18
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	88	1	1322	2	Y	-0-			18
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	90	1	1123	2	Y	-0-			18
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	411	2	Y	-0-			18
10	217	N	53	-0-	-164	-0-	20	1	33	2	Y	-0-			18
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	25	1	169	2	Y	-0-			18
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 5,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 062023 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 5112 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			-0-
08	0	A	-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-

BRISCOE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 064991 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

01	279	N	257	-0-	-22	-0-	20	1	237	2	Y	-0-			13
02	364	N	192	-0-	-172	-0-	21	1	170	2	Y	1			14
							1	9							
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	1			15
							1	9							
04	240	N	165	-0-	-75	-0-	18	1	147	2	Y	-0-			15
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	Y	-0-			15
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	2	Y	-0-			15
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-			15
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			15
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			15
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 064992 COMPL. DATE 11/16/1975 TOTAL DEPTH 5245 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	0	A	-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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 066319 COMPL. DATE 03/06/1976 TOTAL DEPTH 5214 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

BRISCOE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 066320 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 5105 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	0 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

01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	-0-					13
02	308 N	189	-0-	-119	-0-	20	1	168	2	Y	1					14
						1	9									
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	201	2	Y	1					15
						1	9									
04	270 N	171	-0-	-99	-0-	19	1	152	2	Y	-0-					15
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	2	Y	-0-					15
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	2	Y	-0-					15
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	2	Y	-0-					15
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	-0-					15
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					15
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	25	1	42	2	Y	-0-					15
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	Y	-0-					15
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					16
02	336	N	187	-0-	-149	-0-	20	1	166	2	Y	1					17
							1	9									
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					17
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	20	1	160	2	Y	1					18
							1	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-					18
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	Y	-0-					18
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	472	2	Y	-0-					18
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	Y	-0-					18
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	Y	-0-					18
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	22	1	37	2	Y	-0-					18
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	2	Y	-0-					18
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	279	N	257	-0-	-22	-0-	20	1	237	2	Y	-0-					13
02	364	N	184	-0-	-180	-0-	20	1	163	2	Y	1					14
							1	9									
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	200	2	Y	1					15
							1	9									
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	20	1	158	2	Y	-0-					15
05	217	N	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					15
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					15
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					15
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	Y	-0-					15
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	Y	-0-					15
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	2	Y	-0-					15
*12	217	N	30	-0-	-187	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	2	Y	-0-					17
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	21	1	177	2	Y	1					18
							1	9									
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	Y	1					19
							1	9									
04	300	N	173	-0-	-127	-0-	19	1	154	2	Y	-0-					19
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					19
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	Y	-0-					19
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	37	1	558	2	Y	-0-					19
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	Y	-0-					19
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419	2	Y	-0-					19
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	74	1	123	2	Y	-0-					19
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	44	1	298	2	Y	-0-					19
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	27	1	178	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	2	Y	-0-					15
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	21	1	177	2	Y	1					16
							1	9									
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	200	2	Y	1					17
							1	9									
04	300	N	173	-0-	-127	-0-	19	1	154	2	Y	-0-					17
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	-0-					17
06	210	N	16	-0-	-194	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					17
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					17
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					17
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	269	2	Y	1					14
							1	9									
02	280	N	196	-0-	-84	-0-	21	1	174	2	Y	1					15
							1	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	2	Y	-0-					15
04	270	N	175	-0-	-95	-0-	19	1	156	2	Y	-0-					15
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	314	2	Y	1					16
							1	9									
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	2	Y	-0-					16
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	2	Y	-0-					16
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-					16
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-					16
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	32	1	53	2	Y	-0-					16
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	2	Y	-0-					16
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

BRISCOE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 078219 COMPL. DATE 06/30/1978 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4774 - 4908

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

BRISCOE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 083411 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4728 - 4792

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

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	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			12
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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

BRISCOE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 085723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4752 - 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	303 N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	Y	-0-					20
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	177	2	Y	1					21
						1	9									
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	2	Y	-0-					21
04	300 N	181	-0-	-119	-0-	20	1	160	2	Y	1					22
						1	9									
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	2	Y	-0-					22
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	2	Y	-0-					22
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	Y	-0-					22
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-					22
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	Y	-0-					22
10	341 N	95	-0-	-246	-0-	36	1	59	2	Y	-0-					22
11	330 N	256	-0-	-74	-0-	33	1	223	2	Y	-0-					22
*12	341 N	155	-0-	-186	-0-	20	1	135	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	273	2	Y	1					14
							1	9									
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	192	2	Y	1					15
							1	9									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	2	Y	-0-					15
04	300	N	182	-0-	-118	-0-	20	1	162	2	Y	-0-					15
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	2	Y	-0-					15
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	2	Y	-0-					15
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	Y	-0-					15
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	2	Y	-0-					15
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	-0-					15
10	279	N	56	-0-	-223	-0-	21	1	35	2	Y	-0-					15
11	270	N	191	-0-	-79	-0-	25	1	166	2	Y	-0-					15
*12	279	N	90	-0-	-189	-0-	12	1	78	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 087359 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4760 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	Y	1					14
							1	9									
02	308	N	212	-0-	-96	-0-	23	1	188	2	Y	1					15
							1	9									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	Y	-0-					15
04	300	N	183	-0-	-117	-0-	20	1	163	2	Y	-0-					15
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	2	Y	-0-					15
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					15
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	269	2	Y	1					14
							1	9									
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	23	1	190	2	Y	1					15
							1	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	Y	-0-					15
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	20	1	158	2	Y	-0-					15
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	294	2	Y	1					16
							1	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					16
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					16
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					16
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	Y	-0-					16
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	25	1	42	2	Y	-0-					16
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	2	Y	-0-					16
12	217	N	113	-0-	-104	-0-	15	1	98	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	299 N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	Y	-0-			12
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	Y	1			13
						1	9							
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	Y	1			14
						1	9							
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	19	1	156	2	Y	-0-			14
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	2	Y	-0-			14
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	346	2	Y	-0-			14
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	Y	-0-			14
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	Y	-0-			14
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-			14
10	155 N	59	-0-	-96	-0-	22	1	37	2	Y	-0-			14
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	2	Y	-0-			14
*12	155 N	44	-0-	-111	-0-	6	1	38	2	Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 3,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	299 N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	Y	-0-			22
02	308 N	211	-0-	-97	-0-	23	1	188	2	Y	-0-			22
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	Y	1			23
						1	9							
04	300 N	182	-0-	-118	-0-	20	1	162	2	Y	-0-			23
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	Y	-0-			23
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	2	Y	-0-			23
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-			23
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	-0-			23
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-			23
10	279 N	56	-0-	-223	-0-	21	1	35	2	Y	-0-			23
11	270 N	175	-0-	-95	-0-	23	1	152	2	Y	-0-			23
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	314	2	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	Y	-0-			15
02	336 N	207	-0-	-129	-0-	22	1	184	2	Y	1			16
						1	9							
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	Y	1			17
						1	9							
04	270 N	185	-0-	-85	-0-	20	1	165	2	Y	-0-			17
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	2	Y	-0-			17
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	2	Y	-0-			17
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	2	Y	-0-			17
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	Y	-0-			17
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	2	Y	-0-			17
10	248 N	81	-0-	-167	-0-	30	1	51	2	Y	-0-			17
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	25	1	168	2	Y	-0-			17
*12	248 N	151	-0-	-97	-0-	20	1	131	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2013 - PLUGGED 05-08-2013

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

BRISCOE RANCH WELL #: 34 RRCID -> 169827 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4792 - 4851

01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	Y	1			17
						1	9							
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	188	2	Y	1			18
						1	9							
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	Y	-0-			18
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	19	1	154	2	Y	-0-			18
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			18
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			18
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	-0-			18
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	33	1	55	2	Y	-0-			18
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	2	Y	-0-			18
12	155 N	45	-0-	-110	-0-	6	1	39	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PETTY RANCH WELL #: 304 RRCID -> 177454 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5005 - 5140

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 05-21-2013

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

PETTY RANCH WELL #: 9025 RRCID -> 189127 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4812 - 4826

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2013 - PLUGGED 05-13-2013

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 #: 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	2	Y	-0-					15
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	195	2	Y	1					16
							1	9									
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	228	2	Y	1					17
							1	9									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	2	Y	-0-					17
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	-0-					17
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	Y	-0-					17
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	Y	-0-					17
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-					17
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	Y	-0-					17
10	124	N	56	-0-	-68	-0-	21	1	35	2	Y	-0-					17
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	2	Y	-0-					17
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	37	1	248	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	Y	-0-					21
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	23	1	190	2	Y	-0-					21
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	Y	1					22
							1	9									
04	300	N	178	-0-	-122	-0-	20	1	158	2	Y	-0-					22
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	Y	1					23
							1	9									
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	Y	-0-					23
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-					23
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	Y	-0-					23
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	327	2	Y	-0-					23
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	42	1	70	2	Y	-0-					23
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	219	2	Y	-0-					23
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	85	1	567	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013 - PLUGGED 05-30-2013

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			24
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	1					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	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	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	38	1			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			1
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

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

U. S. OPERATING, INC. 875431
GATES RANCH "K" WELL #: 1222 RRCID -> 116524 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5303 - 5334

01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-			-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
08	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
09	240 N	2	-0-	-238	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
11	180 N	55	-0-	-125	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "K-G" WELL #: 1207 RRCID -> 120940 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4940 - 4947

01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		Y	-0-			-0-
02	280 N	82	-0-	-198	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
03	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
04	360 N	108	-0-	-252	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
06	240 N	36	-0-	-204	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
07	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
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	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		Y	-0-			27
02	644 N	517	-0-	-127	-0-	517 3		Y	-0-			27
03	620 N	588	-0-	-32	-0-	588 3		Y	-0-			27
04	630 N	577	-0-	-53	-0-	577 3		Y	-0-			27
05	558 N	519	-0-	-39	-0-	519 3		Y	-0-			27
06	570 N	534	-0-	-36	-0-	534 3		Y	-0-			27
07	589 N	367	-0-	-222	-0-	367 3		Y	-0-			27
08	527 N	314	-0-	-213	-0-	314 3		Y	-0-			27
09	540 N	399	-0-	-141	-0-	399 3		Y	-0-			27
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		Y	-0-			27
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-			27
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 5,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18 1		2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

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

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

01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	69 1	657 2	Y	-0-			-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	63 1	535 2	Y	-0-			-0-
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	66 1	583 2	Y	-0-			-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	70 1	602 2	Y	-0-			-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	71 1	629 2	Y	-0-			-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	66 1	553 2	Y	-0-			-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	69 1	563 2	Y	-0-			-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	62 1	524 2	Y	-0-			-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	65 1	559 2	Y	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	47 1	390 2	Y	-0-			-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	50 1	444 2	Y	-0-			-0-
12	620 N	572	-0-	-48	-0-	59 1	513 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) //CONT.// 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GATES RANCH B WELL #: 4035 RRCID -> 139168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

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-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 730 RRCID -> 191886 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4735 - 4740

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12	1		1
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-				1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	6	1		2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22				24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2				26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	38	60	1		4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2				6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	R	470	-0-	-0-	-0-	44	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	335	R	335	-0-	-0-	-0-	35	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	34	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	344	R	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	348	R	348	-0-	-0-	-0-	35	1	313	2	Y	-0-					-0-
06	420	#	298	-0-	-122	-0-	32	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	372	#	331	-0-	-41	-0-	36	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	341	#	303	-0-	-38	-0-	32	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	330	#	313	-0-	-17	-0-	32	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	341	#	310	-0-	-31	-0-	33	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	330	#	311	-0-	-19	-0-	31	1	280	2	Y	-0-					-0-
12	341	#	317	-0-	-24	-0-	33	1	284	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	115	1	1100	2	Y	-0-					23
02	883	R	883	-0-	-0-	-0-	93	1	790	2	Y	-0-					23
03	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	103	1	909	2	Y	-0-					23
04	936	R	936	-0-	-0-	-0-	96	1	840	2	Y	-0-					23
05	506	R	506	-0-	-0-	-0-	51	1	455	2	Y	-0-					23
06	1170	#	816	-0-	-354	-0-	87	1	729	2	Y	-0-					23
07	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	127	1	1030	2	Y	-0-					23
08	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	109	1	919	2	Y	-0-					23
09	930	#	820	-0-	-110	-0-	85	1	735	2	Y	-0-					23
10	1147	#	794	-0-	-353	-0-	85	1	709	2	Y	-0-					23
11	1110	#	781	-0-	-329	-0-	79	1	702	2	Y	-0-					23
*12	1147	#	879	-0-	-268	-0-	91	1	788	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, O.S. WELL #: 806 RRCID -> 271301 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5575 - 5618

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1665	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1255	-0-	-335	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	951	-0-	-785	-0-	13	1	938	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	786	-0-	-834	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	337	-0-	-252	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	198	-0-	-112	-0-	3	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,790 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 #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	334	-0-	-255	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	326	-0-	-334	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	41	-0-	-393	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	52	-0-	-278	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	46	-0-	-295	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 088658 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5265 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3	-0-	3	19	3	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
05	19		-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

TOTAL GAS PROD: 3 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 #: 3074 RRCID -> 124874 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5446 - 5596

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

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

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

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

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

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1705 RRCID -> 167901 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5670 - 5690

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	11	1	10	2	N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	13	1	12	2	N	-0-					-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	7	1	2	3	N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
10	9 N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 256 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 "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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	45	1	29	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	60	N	11	-0-	-49	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	12	1	22	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
12	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		967	-0-	967	967	91	1	876	2	Y	-0-					22
02	T. A.		638	-0-	638	1605	67	1	571	2	Y	-0-					22
03	T. A.		905	-0-	905	2510	92	1	813	2	Y	-0-					22
04	3442	X	932	-0-	-2510	-0-	97	1	835	2	Y	-0-					22
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	71	1	625	2	Y	-0-					22
06	870	N	758	-0-	-112	-0-	81	1	677	2	Y	-0-					22
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	110	1	894	2	Y	-0-					22
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	103	1	870	2	Y	-0-					22
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	82	1	710	2	Y	-0-					22
10	868	N	736	-0-	-132	-0-	79	1	657	2	Y	-0-					22
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	87	1	772	2	Y	-0-					22
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	95	1	827	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 10,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, O. S. WELL #: 507 RRCID -> 080445 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5214 - 5402

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

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

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	T. A.		962	-0-	962	962	91	1	871	2	Y	-0-					21
02	T. A.		665	-0-	665	1627	70	1	595	2	Y	-0-					21
03	2347	X	720	-0-	-1627	-0-	73	1	647	2	Y	-0-					21
04	778	X	778	-0-	-0-	-0-	81	1	697	2	Y	-0-					21
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	79	1	697	2	Y	-0-					21
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	78	1	647	2	Y	-0-					21
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	87	1	705	2	Y	-0-					21
08	744	N	688	-0-	-56	-0-	73	1	615	2	Y	-0-					21
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	83	1	715	2	Y	-0-					21
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	83	1	686	2	Y	-0-					21
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	78	1	694	2	Y	-0-					21
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	86	1	748	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 9,279 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 #: 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	T. A.	818	-0-	818	818	77	1	741	2	Y	-0-			21
02	T. A.	576	-0-	576	1394	60	1	516	2	Y	-0-			21
03	1937 X	543	-0-	-1394	-0-	55	1	488	2	Y	-0-			21
04	769 X	769	-0-	-0-	-0-	80	1	689	2	Y	-0-			21
05	651 N	565	-0-	-86	-0-	57	1	508	2	Y	-0-			21
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	56	1	468	2	Y	-0-			21
07	806 N	615	-0-	-191	-0-	67	1	548	2	Y	-0-			21
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	78	1	653	2	Y	-0-			21
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	78	1	675	2	Y	-0-			21
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	72	1	599	2	Y	-0-			21
11	720 N	691	-0-	-29	-0-	70	1	621	2	Y	-0-			21
*12	775 N	563	-0-	-212	-0-	58	1	505	2	Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 7,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 5567

01	T. A.	1022	-0-	1022	1022	97	1	925	2	Y	-0-			15
02	T. A.	802	-0-	802	1824	84	1	718	2	Y	-0-			15
03	2603 X	779	-0-	-1824	-0-	79	1	700	2	Y	-0-			15
04	933 X	933	-0-	-0-	-0-	97	1	836	2	Y	-0-			15
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	95	1	837	2	Y	-0-			15
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	96	1	798	2	Y	-0-			15
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	105	1	854	2	Y	-0-			15
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	108	1	907	2	Y	-0-			15
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	98	1	851	2	Y	-0-			15
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	94	1	783	2	Y	-0-			15
11	840 N	726	-0-	-114	-0-	73	1	653	2	Y	-0-			15
*12	868 N	733	-0-	-135	-0-	76	1	657	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 10,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694

01	T. A.	908	-0-	908	908	86	1	822	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	671	-0-	671	1579	70	1	601	2	Y	-0-			-0-
03	2346 X	767	-0-	-1579	-0-	78	1	689	2	Y	-0-			-0-
04	732 X	732	-0-	-0-	-0-	76	1	656	2	Y	-0-			-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	81	1	715	2	Y	-0-			-0-
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	90	1	748	2	Y	-0-			-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	91	1	742	2	Y	-0-			-0-
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	98	1	825	2	Y	-0-			-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	77	1	671	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	66	1	549	2	Y	-0-			-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	83	1	741	2	Y	-0-			-0-
*12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	77	1	671	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,403 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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	78	1	750	2	Y	-0-			25
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	68	1	579	2	Y	-0-			25
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	73	1	643	2	Y	-0-			25
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	63	1	548	2	Y	-0-			25
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	96	1	848	2	Y	-0-			25
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	99	1	824	2	Y	-0-			25
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	113	1	916	2	Y	-0-			25
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	121	1	1020	2	Y	-0-			25
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	88	1	758	2	Y	-0-			25
10	806	N	623	-0-	-183	-0-	67	1	556	2	Y	-0-			25
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	81	1	719	2	Y	-0-			25
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	80	1	698	2	Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 9,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		2520	-0-	2520	2520	238	1	2282	2	Y	-0-			19
02	T. A.		1658	-0-	1658	4178	174	1	1484	2	Y	-0-			19
03	5882	X	1704	-0-	-4178	-0-	173	1	1531	2	Y	-0-			19
04	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	153	1	1319	2	Y	-0-			19
05	1829	N	1469	-0-	-360	-0-	149	1	1320	2	Y	-0-			19
06	1650	N	1376	-0-	-274	-0-	147	1	1229	2	Y	-0-			19
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	160	1	1304	2	Y	-0-			19
08	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	128	1	1079	2	Y	-0-			19
09	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	133	1	1148	2	Y	-0-			19
10	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	123	1	1020	2	Y	-0-			19
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	139	1	1244	2	Y	-0-			19
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	147	1	1276	2	Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 18,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 112835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4985 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	620	N	445	-0-	-175	-0-	42	1	403	2	Y	-0-					20
02	560	N	156	-0-	-404	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					20
03	496	N	139	-0-	-357	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					20
04	420	N	147	-0-	-273	-0-	15	1	132	2	Y	-0-					20
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					20
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	Y	-0-					20
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	2	Y	-0-					20
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	32	1	273	2	Y	-0-					20
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	Y	-0-					20
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					20
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	Y	-0-					20
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	60	1	571	2	Y	-0-					20
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	58	1	499	2	Y	-0-					20
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	53	1	466	2	Y	-0-					20
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	60	1	515	2	Y	-0-					20
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	58	1	515	2	Y	-0-					20
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	46	1	383	2	Y	-0-					20
07	589	N	493	-0-	-96	-0-	54	1	439	2	Y	-0-					20
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	50	1	422	2	Y	-0-					20
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	48	1	413	2	Y	-0-					20
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	44	1	365	2	Y	-0-					20
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	47	1	424	2	Y	-0-					20
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	66	1	571	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

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	943 N	943	-0-	-0-	-0-	89	1	854	2	Y	-0-					28
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	80	1	683	2	Y	-0-					28
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	77	1	678	2	Y	-0-					28
04	600 N	380	-0-	-220	-0-	39	1	341	2	Y	-0-					28
05	620 N	503	-0-	-117	-0-	51	1	452	2	Y	-0-					28
06	600 N	402	-0-	-198	-0-	43	1	359	2	Y	-0-					28
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	312	2	Y	-0-					28
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	291	2	Y	-0-					28
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	37	1	323	2	Y	-0-					28
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	2	Y	-0-					28
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	29	1	262	2	Y	-0-					28
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	286	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	178	1	1711	2	Y	-0-					26
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	170	1	1451	2	Y	-0-					26
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	191	1	1693	2	Y	-0-					26
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	229	1	2004	2	Y	-0-					26
05	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	255	1	2253	2	Y	-0-					26
06	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	254	1	2118	2	Y	-0-					26
07	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	291	1	2371	2	Y	-0-					26
08	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	284	1	2395	2	Y	-0-					26
09	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	291	1	2520	2	Y	-0-					26
10	2666 X	2574	-0-	-92	-0-	277	1	2297	2	Y	-0-					26
11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	319	1	2849	2	Y	-0-					26
*12	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	310	1	2692	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 29,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	87	1	832	2	Y	-0-			24
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	92	1	781	2	Y	-0-			24
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	93	1	821	2	Y	-0-			24
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	101	1	875	2	Y	-0-			24
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	103	1	913	2	Y	-0-			24
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	103	1	858	2	Y	-0-			24
07	1023	N	933	-0-	-90	-0-	102	1	831	2	Y	-0-			24
08	1023	N	939	-0-	-84	-0-	100	1	839	2	Y	-0-			24
09	960	N	931	-0-	-29	-0-	96	1	835	2	Y	-0-			24
10	930	N	865	-0-	-65	-0-	93	1	772	2	Y	-0-			24
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	95	1	843	2	Y	-0-			24
*12	961	N	835	-0-	-126	-0-	86	1	749	2	Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 11,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	82	1	788	2	Y	-0-			24
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	101	1	862	2	Y	-0-			24
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	110	1	972	2	Y	-0-			24
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	87	1	752	2	Y	-0-			24
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	106	1	942	2	Y	-0-			24
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	83	1	692	2	Y	-0-			24
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	98	1	795	2	Y	-0-			24
08	868	N	865	-0-	-3	-0-	92	1	773	2	Y	-0-			24
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	84	1	726	2	Y	-0-			24
10	868	N	590	-0-	-278	-0-	63	1	527	2	Y	-0-			24
11	840	N	642	-0-	-198	-0-	65	1	577	2	Y	-0-			24
*12	837	N	822	-0-	-15	-0-	85	1	737	2	Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 10,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	90	1	861	2	Y	-0-			23
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	85	1	721	2	Y	-0-			23
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	129	1	1142	2	Y	-0-			23
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	98	1	852	2	Y	-0-			23
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	87	1	767	2	Y	-0-			23
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	79	1	658	2	Y	-0-			23
07	INC G-10		925	-0-	925	925	101	1	824	2	Y	-0-			23
08	INC G-10		734	-0-	734	1659	78	1	656	2	Y	-0-			23
09	1900	N	617	-0-	-1283	376	64	1	553	2	Y	-0-			23
10	836	N	460	-0-	-376	-0-	49	1	411	2	Y	-0-			23
11	720	N	538	-0-	-182	-0-	54	1	484	2	Y	-0-			23
*12	651	N	451	-0-	-200	-0-	47	1	404	2	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 9,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

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	698 N	698	-0-	-0-	-0-	66	1	632	2	Y	-0-					20
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	69	1	587	2	Y	-0-					20
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	71	1	632	2	Y	-0-					20
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	73	1	627	2	Y	-0-					20
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	68	1	598	2	Y	-0-					20
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	61	1	505	2	Y	-0-					20
07	682 N	651	-0-	-31	-0-	71	1	580	2	Y	-0-					20
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	86	1	725	2	Y	-0-					20
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	66	1	570	2	Y	-0-					20
10	651 N	497	-0-	-154	-0-	53	1	444	2	Y	-0-					20
11	660 N	597	-0-	-63	-0-	60	1	537	2	Y	-0-					20
*12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	71	1	615	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	118	1	1132	2	Y	-0-					24
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	102	1	874	2	Y	-0-					24
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	116	1	1031	2	Y	-0-					24
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	120	1	1037	2	Y	-0-					24
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	119	1	1051	2	Y	-0-					24
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	111	1	922	2	Y	-0-					24
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	124	1	1008	2	Y	-0-					24
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	118	1	997	2	Y	-0-					24
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	105	1	908	2	Y	-0-					24
10	1054	N	966	-0-	-88	-0-	104	1	862	2	Y	-0-					24
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	111	1	993	2	Y	-0-					24
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	116	1	1007	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 13,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	92	1	883	2	Y	-0-					27
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	101	1	863	2	Y	-0-					27
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	131	1	1159	2	Y	-0-					27
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	104	1	902	2	Y	-0-					27
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	126	1	1112	2	Y	-0-					27
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	130	1	1082	2	Y	-0-					27
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	139	1	1128	2	Y	-0-					27
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	111	1	934	2	Y	-0-					27
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	88	1	763	2	Y	-0-					27
10	868	N	695	-0-	-173	-0-	75	1	620	2	Y	-0-					27
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	102	1	912	2	Y	-0-					27
*12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	141	1	1225	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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	620	N	454	-0-	-166	-0-	43	1	411	2	Y	-0-			162
02	560	N	142	-0-	-418	-0-	15	1	127	2	Y	-0-			162
03	620	N	139	-0-	-481	-0-	14	1	125	2	Y	-0-			162
04	450	N	89	-0-	-361	-0-	9	1	80	2	Y	-0-			162
05	155	N	28	-0-	-127	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			162
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			162
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			162
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			162
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			162
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			162
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			162
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			162

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	515	-0-	-43	-0-	49	1	466	2	Y	-0-			19
02	504	N	408	-0-	-96	-0-	43	1	365	2	Y	-0-			19
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	49	1	434	2	Y	-0-			19
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	71	1	612	2	Y	-0-			19
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	62	1	548	2	Y	-0-			19
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	58	1	485	2	Y	-0-			19
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	72	1	584	2	Y	-0-			19
08	620	N	520	-0-	-100	-0-	55	1	465	2	Y	-0-			19
09	540	N	373	-0-	-167	-0-	39	1	334	2	Y	-0-			19
10	651	N	436	-0-	-215	-0-	47	1	389	2	Y	-0-			19
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	70	1	627	2	Y	-0-			19
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	92	1	800	2	Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 6,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	87	1	833	2	Y	-0-			23
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	83	1	705	2	Y	-0-			23
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	71	1	628	2	Y	-0-			23
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	69	1	596	2	Y	-0-			23
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	111	1	979	2	Y	-0-			23
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	110	1	913	2	Y	-0-			23
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	111	1	904	2	Y	-0-			23
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	110	1	926	2	Y	-0-			23
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	85	1	738	2	Y	-0-			23
10	806	N	677	-0-	-129	-0-	73	1	604	2	Y	-0-			23
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	98	1	871	2	Y	-0-			23
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	106	1	925	2	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 10,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	73	1	696	2	Y	-0-			21
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	81	1	691	2	Y	-0-			21
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	82	1	727	2	Y	-0-			21
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	78	1	673	2	Y	-0-			21
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	82	1	730	2	Y	-0-			21
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	78	1	649	2	Y	-0-			21
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	84	1	687	2	Y	-0-			21
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	93	1	787	2	Y	-0-			21
09	720	N	672	-0-	-48	-0-	70	1	602	2	Y	-0-			21
10	775	N	492	-0-	-283	-0-	53	1	439	2	Y	-0-			21
11	780	N	565	-0-	-215	-0-	57	1	508	2	Y	-0-			21
*12	682	N	609	-0-	-73	-0-	63	1	546	2	Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 8,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	115	1	1107	2	Y	-0-			28
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	120	1	1022	2	Y	-0-			28
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	150	1	1330	2	Y	-0-			28
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	111	1	964	2	Y	-0-			28
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	136	1	1207	2	Y	-0-			28
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	126	1	1050	2	Y	-0-			28
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	126	1	1028	2	Y	-0-			28
08	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	109	1	922	2	Y	-0-			28
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	122	1	1059	2	Y	-0-			28
10	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	113	1	940	2	Y	-0-			28
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	128	1	1139	2	Y	-0-			28
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	129	1	1118	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 14,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	75	1	722	2	Y	-0-			22
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	97	1	828	2	Y	-0-			22
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	124	1	1098	2	Y	-0-			22
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	100	1	867	2	Y	-0-			22
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	94	1	835	2	Y	-0-			22
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	107	1	896	2	Y	-0-			22
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	128	1	1038	2	Y	-0-			22
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	102	1	860	2	Y	-0-			22
09	990	N	887	-0-	-103	-0-	92	1	795	2	Y	-0-			22
10	1178	N	743	-0-	-435	-0-	80	1	663	2	Y	-0-			22
11	930	N	782	-0-	-148	-0-	79	1	703	2	Y	-0-			22
*12	930	N	621	-0-	-309	-0-	64	1	557	2	Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 11,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	558	N	549	-0-	-9	-0-	52	1	497	2	Y	-0-					25
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	98	1	836	2	Y	-0-					25
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	132	1	1165	2	Y	-0-					25
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	93	1	809	2	Y	-0-					25
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	97	1	857	2	Y	-0-					25
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	104	1	870	2	Y	-0-					25
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	113	1	916	2	Y	-0-					25
08	961	N	907	-0-	-54	-0-	96	1	811	2	Y	-0-					25
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	100	1	868	2	Y	-0-					25
10	1023	N	881	-0-	-142	-0-	95	1	786	2	Y	-0-					25
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	107	1	956	2	Y	-0-					25
*12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	109	1	945	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 11,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6	1		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
PETTY, O. S. WELL #: 405 RRCID -> 122104 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5543 - 5578

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

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

PETTY RANCH WELL #: 905 RRCID -> 248481 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5464 - 5566

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	37	1			2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	7	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

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	7	5	1			2
08	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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: 7

BRISCOE -A- WELL #: 830 RRCID -> 080115 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5105 - 5274

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			29
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	64	1			31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
02	1036 N	953	-0-	-83	-0-	953	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	827	-0-	-227	-0-	827	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	544	-0-	-476	-0-	544	2		N	-0-			-0-
07	1116 N	546	-0-	-570	-0-	546	2		N	-0-			-0-
08	837 N	297	-0-	-540	-0-	297	2		N	-0-			-0-
09	540 N	240	-0-	-300	-0-	240	2		N	-0-			-0-
10	558 N	285	-0-	-273	-0-	285	2		N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
*12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,771 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	2480 X	1073	-0-	-1407	-0-	1073	3		N	-0-			292
02	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			292
03	1240 X	775	-0-	-465	-0-	775	3		N	-0-			292
04	1200 X	483	-0-	-717	-0-	483	3		N	-0-			292
05	1240 X	291	-0-	-949	-0-	291	3		N	-0-			292
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3		N	-0-			292
07	1240 X	1061	-0-	-179	-0-	1061	3		N	-0-			292
08	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3		N	-0-			292
09	2910 X	998	-0-	-1912	-0-	998	3		N	-0-			292
10	3007 X	264	-0-	-2743	-0-	264	3		N	-0-			292
11	2910 X	540	-0-	-2370	-0-	540	3		N	-0-			292
12	1612 X	536	-0-	-1076	-0-	536	3		N	-0-			292

TOTAL GAS PROD: 11,669 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

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

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

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

01	3410	#	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
02	924	#	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2013 - P & A 02-12-13

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

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

01	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

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

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

LA PALOMA WELL #: 184 RRCID -> 144917 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5266 - 5276

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	3	1	20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

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

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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

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

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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA PALOMA WELL #: 8201A RRCID -> 112956 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 2730 - 2812

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

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

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LA PALOMA WELL #: 284 RRCID -> 151622 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2727 - 2745

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

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

CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

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-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALKEK WELL #: 4232 RRCID -> 181670 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 3388 PERF. 2272 - 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					2
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	2	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	197	-0-	-113	-0-	48	1	70	2	N	72	171	1			109
							79	9									
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	51	1	133	2	N	89	8	1			190
							98	9									
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	83	1	204	2	N	79	169	1			100
							87	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	65	1	165	2	N	66					166
							73	9									
05	310	N	169	-0-	-141	-0-	22	1	63	2	N	76	167	1	4	8	71
							84	9									
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	45	1	169	2	N	60					131
							66	9									
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	67	1	228	2	N	78	167	1			42
							86	9									
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	39	1	128	2	N	59					101
							65	9									
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	55	1	248	2	N	60					161
							66	9									
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	28	1	192	2	N	91	170	1			82
							100	9									
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	164	2	N	71					153
							78	9									
12	372	N	213	-0-	-159	-0-	24	1	101	2	N	80					233
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	3	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 //CONT.// 606617
PALOMA WELL #: 389H RRCID -> 256524 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2872 - 5680

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

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

PALOMA 71 WELL #: 1H RRCID -> 256967 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 2689 - 5165

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

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

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	465 N	339	-0-	-126	-0-	104	1	225	3	N	9	18	1			2
						10	9									
02	644 N	294	-0-	-350	-0-	50	1	244	3	N	-0-					2
03	527 N	350	-0-	-177	-0-	54	1	296	3	N	-0-					2
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	51	1	287	3	N	-0-					2
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	N	-0-					2
06	330 N	251	-0-	-79	-0-	28	1	223	3	N	-0-					2
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	N	-0-					2
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	35	1	561	3	N	-0-					2
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	33	1	535	3	N	-0-					2
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	20	1	289	3	N	1	2	1			1
						1	9									
11	570 N	263	-0-	-307	-0-	18	1	244	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	589 N	235	-0-	-354	-0-	17	1	218	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,513 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					55
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					55
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					55
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					55
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					55
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					55
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					55
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					55
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					55
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					55
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 3,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			94
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-			94
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			94
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			94
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			94
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
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	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	N	-0-			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-			-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-			-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-			-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-			-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	14	1	97	2	N	-0-			-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-			-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	N	-0-			57
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	-0-			57
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	N	-0-			57
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-			57
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	2	N	-0-			57
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	24	1	182	2	N	-0-			57
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	-0-			57
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-			57
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-			57
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	2	N	-0-			57
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	2	N	-0-			57
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	33	1	259	2	N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 2,681 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	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	14B2	EXT	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

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

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

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

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

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

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

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

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465 N	465	-0-	-0-	-0-	459	2	6	9	N	5					25
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	368	2	28	9	N	25					50
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	382	2	28	9	N	25	45	1			30
04	450 N	413	-0-	-37	-0-	380	2	33	9	N	30					60
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	225	2	22	9	N	20					80
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	182	2	13	9	N	12					92
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	128	2	17	9	N	15					107
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	85	2	6	9	N	5					112
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	51	2	6	9	N	5					117
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					117
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					117
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,365 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
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	2170	X	1801	-0-	-369	-0-	1801	2			N	-0-					27
02	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1892	2	22	9	N	20					47
03	2232	X	2160	-0-	-72	-0-	2113	2	47	9	N	43	78	1			12
04	2160	X	2057	-0-	-103	-0-	2031	2	26	9	N	24					36
05	2170	X	1145	-0-	-1025	-0-	1143	2	2	9	N	2					38
06	2040	X	1896	-0-	-144	-0-	1890	2	6	9	N	5					43
07	2170	X	1637	-0-	-533	-0-	1635	2	2	9	N	2					45
08	2170	X	1269	-0-	-901	-0-	1269	2			N	-0-					45
09	2070	X	1689	-0-	-381	-0-	1689	2			N	-0-					45
10	1953	X	1714	-0-	-239	-0-	1714	2			N	-0-					45
*11	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1912	2	23	9	N	21	47	1			19
*12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 19,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

01	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	980	N	858	-0-	-122	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
11	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

PALOMA "B" WELL #: 1112 RRCID -> 139263 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 5634 - 5668

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					1
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

KINCAID WELL #: 1198 RRCID -> 176038 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5602 - 5766

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2013 - 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	2325	X	1957	-0-	-368	-0-	1957	2			N	-0-					62
02	2016	X	1518	-0-	-498	-0-	1518	2			N	-0-					62
03	2232	X	1587	-0-	-645	-0-	1587	2			N	-0-					62
04	2010	X	1679	-0-	-331	-0-	1679	2			N	-0-					62
05	1984	X	1709	-0-	-275	-0-	1709	2			N	-0-					62
06	1890	X	1664	-0-	-226	-0-	1664	2			N	-0-					62
07	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					62
08	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					62
09	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					62
10	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					62
11	1950	X	1870	-0-	-80	-0-	1870	2			N	-0-					62
12	2015	X	1861	-0-	-154	-0-	1861	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 21,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
KINCAID WELL #: 15H RRCID -> 220339 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5962 - 8728

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013 - P & A 03-11-13

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

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

01	1 S	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	28 S	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	8 S	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	1 S	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	31 S	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	8 S	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
07	3 S	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	31 S	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	3 S	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*11	3 S	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

01	93 S	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02	56 S	49	-0-	-7	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03	53 S	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	60 S	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	62 S	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	60 S	12	-0-	-48	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	62 S	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	58 S	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09	67 S	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10	75 S	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11	60 S	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

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	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4 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

01	0	-0-	-0-	-0-	2616				N	-0-	1	1	139
02	0	-0-	-0-	-0-	2616				N	-0-			139
03	0	-0-	-0-	-0-	2616				N	-0-			139
04	0	-0-	-0-	-0-	2616				N	-0-			139
05	0	-0-	-0-	-0-	2616				N	-0-			139
06	2616	-0-	-0-	-2616	-0-				N	-0-			139
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139

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

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	558	N	192	-0-	-366	-0-	50	1	107	3	N	32	1	1			48
							35	9									
02	560	N	229	-0-	-331	-0-	31	1	153	3	N	41	2	1			87
							45	9									
03	589	N	215	-0-	-374	-0-	31	1	167	3	N	15	4	1			98
							17	9									
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	35	1	195	3	N	14	6	1			106
							15	9									
05	248	N	25	-0-	-223	-0-	1	1	23	3	N	1	20	1			87
							1	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	6	1			81
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	5	1			76
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	5	1			71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1			66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	1	1			113
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-	1	1			112
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	1	1			111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			109
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	111	1	1791	3	N	26	4	1			131
							29	9									
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	67	1	541	3	N	10	3	1			138
							11	9									
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	79	1	806	3	N	15	3	1			150
							17	9									
08	1922	N	939	-0-	-983	-0-	55	1	875	3	N	8	3	1			155
							9	9									
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	47	1	760	3	N	11	5	1			161
							12	9									
10	899	N	422	-0-	-477	-0-	27	1	395	3	N	-0-					161
11	900	N	212	-0-	-688	-0-	15	1	197	3	N	-0-					161
12	837	N	217	-0-	-620	-0-	17	1	200	3	N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 6,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

KINCAID WELL #: 2199H RRCID -> 229806 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6186 - 9865

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

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	499	-0-	-214	-0-	34	1	465	2	N	-0-			165
02	644	X	538	-0-	-106	-0-	41	1	497	2	N	-0-			165
03	941	X	941	-0-	-0-	-0-	78	1	863	2	N	-0-			165
04	990	X	990	-0-	-0-	-0-	66	1	924	2	N	-0-			165
05	687	X	687	-0-	-0-	-0-	75	1	612	2	N	-0-			165
06	900	X	780	-0-	-120	-0-	89	1	691	2	N	-0-			165
07	1023	X	748	-0-	-275	-0-	60	1	688	2	N	-0-			165
08	1023	X	599	-0-	-424	-0-	58	1	541	2	N	-0-			165
09	990	X	485	-0-	-505	-0-	35	1	450	2	N	-0-			165
10	806	X	712	-0-	-94	-0-	88	1	624	2	N	-0-			165
11	780	X	401	-0-	-379	-0-	44	1	357	2	N	-0-			165
12	744	X	369	-0-	-375	-0-	42	1	327	2	N	-0-			165

TOTAL GAS PROD: 7,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

01	217	N	165	-0-	-52	-0-	11	1	154	2	Y	-0-			-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	11	1	137	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	13	1	139	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	8	1	114	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	15	1	127	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	15	1	117	2	Y	-0-			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	14	1	133	2	Y	-0-			-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-			-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	42	1	298	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	14	1	116	2	Y	-0-			-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

01	465	N	433	-0-	-32	-0-	29	1	404	2	Y	-0-			3
02	504	N	442	-0-	-62	-0-	33	1	409	2	Y	-0-			3
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	429	2	Y	-0-			3
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	26	1	366	2	Y	-0-			3
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	49	1	405	2	Y	-0-			3
06	450	N	367	-0-	-83	-0-	42	1	325	2	Y	-0-			3
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	30	1	340	2	Y	-0-			3
08	465	N	403	-0-	-62	-0-	39	1	364	2	Y	-0-			3
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	26	1	331	2	Y	-0-			3
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	103	1	730	2	Y	-0-			3
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	40	1	319	2	Y	-0-			3
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	46	1	357	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 5,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	930	-0-	-31	-0-	62	1	862	2	Y	5					115
							6	9									
02	924	N	814	-0-	-110	-0-	61	1	750	2	Y	3					118
							3	9									
03	992	N	638	-0-	-354	-0-	53	1	585	2	Y	-0-					118
04	900	N	82	-0-	-818	-0-	5	1	74	2	Y	3					121
							3	9									
05	899	N	58	-0-	-841	-0-	6	1	50	2	Y	2					123
							2	9									
06	630	N	84	-0-	-546	-0-	10	1	74	2	Y	-0-					123
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					124
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					124
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	Y	2					34
							2	9									
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	Y	1					35
							1	9									
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	Y	-0-					35
04	450	N	334	-0-	-116	-0-	23	1	310	2	Y	1					36
							1	9									
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	39	1	306	2	Y	-0-					36
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	41	1	320	2	Y	-0-					36
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	2	Y	-0-					36
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	295	2	Y	-0-					36
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	Y	-0-					36
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	123	1	872	2	Y	-0-					36
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	43	1	348	2	Y	-0-					36
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	39	1	309	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 5,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	527	N	496	-0-	-31	-0-	33	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	33	1	405	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	41	1	455	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	418	-0-	-62	-0-	28	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	56	1	461	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	403	-0-	-77	-0-	46	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	473	-0-	-54	-0-	46	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	36	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	145	1	1025	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	47	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	51	1	403	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	620	N	590	-0-	-30	-0-	39	1	548	2	Y	3					60
							3	9									
02	616	N	550	-0-	-66	-0-	41	1	508	2	Y	1					61
							1	9									
03	651	N	575	-0-	-76	-0-	47	1	528	2	Y	-0-					61
04	570	N	483	-0-	-87	-0-	32	1	450	2	Y	1					62
							1	9									
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	64	1	527	2	Y	1					63
							1	9									
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	62	1	479	2	Y	-0-					63
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	44	1	503	2	Y	1					64
							1	9									
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	58	1	540	2	Y	-0-					64
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	39	1	502	2	Y	-0-					64
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	165	1	1170	2	Y	-0-					64
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	60	1	478	2	Y	-0-					64
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	61	1	484	2	Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 7,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	140	1	1943	2	N	-0-					142
02	2016	N	1959	-0-	-57	-0-	148	1	1811	2	N	-0-					142
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	182	1	2032	2	N	5					147
							6	9									
04	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	129	1	1805	2	N	-0-					147
05	2170	N	2026	-0-	-144	-0-	221	1	1805	2	N	-0-					147
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	251	1	1941	2	N	-0-					147
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	188	1	2155	2	N	-0-					147
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	225	1	2104	2	N	-0-					147
09	2160	N	2124	-0-	-36	-0-	146	1	1888	2	N	82					229
							90	9									
10	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	252	1	1789	2	N	8					237
							9	9									
*11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	258	1	2084	2	N	-0-					237
*12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	265	1	2079	2	N	-0-					237

TOTAL GAS PROD: 25,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	3999	X	3451	-0-	-548	-0-	230	1	3190	2	N	28					130
							31	9									
02	3444	X	3175	-0-	-269	-0-	238	1	2914	2	N	21	1	8			150
							23	9									
03	4247	X	3714	-0-	-533	-0-	305	1	3398	2	N	10					160
							11	9									
04	4110	X	3476	-0-	-634	-0-	232	1	3240	2	N	4					164
							4	9									
05	4247	X	3718	-0-	-529	-0-	405	1	3313	2	N	-0-					164
06	3600	X	3399	-0-	-201	-0-	389	1	3010	2	N	-0-					164
07	3720	X	2756	-0-	-964	-0-	220	1	2525	2	N	10					174
							11	9									
08	3720	X	2037	-0-	-1683	-0-	197	1	1840	2	N	-0-					174
09	3600	X	54	-0-	-3546	-0-	4	1	50	2	N	-0-					174
10	3720	X	30	-0-	-3690	-0-	4	1	26	2	N	-0-					174
11	3390	X	6	-0-	-3384	-0-	1	1	5	2	N	-0-					174
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 25,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1718	-0-	-235	-0-	115	1	1603	2	N	-0-					175
02	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	165	1	2027	2	N	-0-					175
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	182	1	2032	2	N	-0-					175
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	156	1	2177	2	N	-0-					175
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	323	1	2641	2	N	-0-					175
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	290	1	2241	2	N	-0-					175
07	2418	X	1595	-0-	-823	-0-	128	1	1467	2	N	-0-					175
08	2976	X	1438	-0-	-1538	-0-	139	1	1299	2	N	-0-					175
09	2880	X	1046	-0-	-1834	-0-	75	1	971	2	N	-0-					175
10	2976	X	1061	-0-	-1915	-0-	131	1	930	2	N	-0-					175
11	2520	X	1203	-0-	-1317	-0-	133	1	1070	2	N	-0-					175
12	1581	X	1230	-0-	-351	-0-	139	1	1091	2	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 21,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	3441 X	3049	-0-	-392	-0-	205	1	2844	2	N	-0-					193
02	2940 X	2683	-0-	-257	-0-	203	1	2480	2	N	-0-					193
03	3193 X	2897	-0-	-296	-0-	239	1	2658	2	N	-0-					193
04	3000 X	2739	-0-	-261	-0-	181	1	2534	2	N	22					215
						24	9									
05	3069 X	2652	-0-	-417	-0-	289	1	2361	2	N	2	2	8			215
						2	9									
06	2940 X	2634	-0-	-306	-0-	302	1	2332	2	N	-0-					215
07	2976 X	2806	-0-	-170	-0-	225	1	2581	2	N	-0-					215
08	2883 X	2721	-0-	-162	-0-	262	1	2453	2	N	5	180	1			40
						6	9									
09	2730 X	2621	-0-	-109	-0-	188	1	2433	2	N	-0-					40
10	2821 X	2796	-0-	-25	-0-	346	1	2450	2	N	-0-					40
11	2730 X	2601	-0-	-129	-0-	287	1	2314	2	N	-0-					40
12	2821 X	2569	-0-	-252	-0-	290	1	2279	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 32,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

01	1302 X	899	-0-	-403	-0-	60	1	839	2	N	-0-					33
02	1176 X	788	-0-	-388	-0-	59	1	729	2	N	-0-					33
03	1147 X	829	-0-	-318	-0-	68	1	761	2	N	-0-					33
04	1050 X	871	-0-	-179	-0-	58	1	813	2	N	-0-					33
05	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	109	1	896	2	N	-0-					33
06	887 X	887	-0-	-0-	-0-	102	1	785	2	N	-0-					33
07	899 X	859	-0-	-40	-0-	69	1	790	2	N	-0-					33
08	992 X	786	-0-	-206	-0-	76	1	710	2	N	-0-					33
09	960 X	737	-0-	-223	-0-	53	1	684	2	N	-0-					33
10	992 X	759	-0-	-233	-0-	94	1	665	2	N	-0-					33
11	900 X	735	-0-	-165	-0-	81	1	654	2	N	-0-					33
12	868 X	798	-0-	-70	-0-	90	1	708	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 9,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

01	3131 X	2708	-0-	-423	-0-	182	1	2526	2	N	-0-					100
02	2716 X	2083	-0-	-633	-0-	157	1	1926	2	N	-0-					100
03	2914 X	2728	-0-	-186	-0-	225	1	2503	2	N	-0-					100
04	2760 X	2576	-0-	-184	-0-	172	1	2404	2	N	-0-					100
05	2821 X	2700	-0-	-121	-0-	294	1	2406	2	N	-0-					100
06	2640 X	2451	-0-	-189	-0-	281	1	2170	2	N	-0-					100
07	2728 X	2457	-0-	-271	-0-	197	1	2260	2	N	-0-					100
08	2728 X	1732	-0-	-996	-0-	167	1	1565	2	N	-0-					100
09	2610 X	1866	-0-	-744	-0-	134	1	1732	2	N	-0-					100
10	2697 X	1775	-0-	-922	-0-	219	1	1556	2	N	-0-					100
11	2460 X	1723	-0-	-737	-0-	190	1	1533	2	N	-0-					100
12	2449 X	1739	-0-	-710	-0-	197	1	1542	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 26,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	2356 X	2307	-0-	-49	-0-	2307	2			N	-0-			174
02	2100 X	2076	-0-	-24	-0-	2076	2			N	-0-			174
03	2325 X	2247	-0-	-78	-0-	2247	2			N	-0-			174
04	2220 X	2007	-0-	-213	-0-	2007	2			N	-0-			174
05	2294 X	2163	-0-	-131	-0-	2163	2			N	-0-			174
06	2220 X	2042	-0-	-178	-0-	2042	2			N	-0-			174
07	2294 X	2181	-0-	-113	-0-	2181	2			N	-0-			174
08	2232 X	2053	-0-	-179	-0-	2053	2			N	-0-			174
09	2100 X	2046	-0-	-54	-0-	2046	2			N	-0-			174
10	2170 X	2157	-0-	-13	-0-	2157	2			N	-0-			174
*11	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	201	1	2135	2	N	-0-			174
*12	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	210	1	2071	2	N	-0-			174

TOTAL GAS PROD: 25,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

01	2573 X	2290	-0-	-283	-0-	2290	2			N	-0-			172
02	2212 X	1889	-0-	-323	-0-	1889	2			N	-0-			172
03	2325 X	2020	-0-	-305	-0-	2020	2			N	-0-			172
04	2250 X	1952	-0-	-298	-0-	1952	2			N	-0-			172
05	2294 X	2285	-0-	-9	-0-	2285	2			N	-0-			172
06	2220 X	1990	-0-	-230	-0-	1990	2			N	-0-			172
07	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-			172
08	2294 X	1977	-0-	-317	-0-	1977	2			N	-0-			172
09	2220 X	2198	-0-	-22	-0-	2198	2			N	-0-			172
10	2294 X	2116	-0-	-178	-0-	2116	2			N	-0-			172
*11	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	196	1	2075	2	N	-0-			172
12	2263 X	2160	-0-	-103	-0-	199	1	1961	2	N	-0-			172

TOTAL GAS PROD: 25,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

01	1271 X	837	-0-	-434	-0-	56	1	781	2	N	-0-			23
02	1232 X	703	-0-	-529	-0-	53	1	650	2	N	-0-			23
03	1364 X	1054	-0-	-310	-0-	87	1	967	2	N	-0-			23
04	1320 X	846	-0-	-474	-0-	56	1	790	2	N	-0-			23
05	899 X	872	-0-	-27	-0-	95	1	777	2	N	-0-			23
06	1020 X	761	-0-	-259	-0-	87	1	674	2	N	-0-			23
07	1054 X	811	-0-	-243	-0-	65	1	746	2	N	-0-			23
08	1054 X	765	-0-	-289	-0-	74	1	691	2	N	-0-			23
09	840 X	644	-0-	-196	-0-	46	1	598	2	N	-0-			23
10	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	193	1	1371	2	N	-0-			23
*11	963 X	963	-0-	-0-	-0-	106	1	857	2	N	-0-			23
*12	816 X	816	-0-	-0-	-0-	92	1	724	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 10,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	2387 X	2331	-0-	-56	-0-	157	1	2174	2	N	-0-					67
02	2156 X	2123	-0-	-33	-0-	160	1	1963	2	N	-0-					67
03	2418 X	2302	-0-	-116	-0-	190	1	2112	2	N	-0-					67
04	2340 X	2134	-0-	-206	-0-	143	1	1991	2	N	-0-					67
05	2418 X	2150	-0-	-268	-0-	234	1	1916	2	N	-0-					67
06	2280 X	2006	-0-	-274	-0-	230	1	1776	2	N	-0-					67
07	2356 X	2050	-0-	-306	-0-	164	1	1886	2	N	-0-					67
08	2294 X	1986	-0-	-308	-0-	192	1	1794	2	N	-0-					67
09	2130 X	1936	-0-	-194	-0-	139	1	1797	2	N	-0-					67
10	2139 X	1748	-0-	-391	-0-	216	1	1532	2	N	-0-					67
11	2010 X	1657	-0-	-353	-0-	183	1	1474	2	N	-0-					67
12	2046 X	1687	-0-	-359	-0-	191	1	1496	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 24,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	147	1	2048	2	N	-0-					131
02	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	151	1	1843	2	N	-0-					131
03	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	172	1	1921	2	N	-0-					131
04	2130 X	77	-0-	-2053	-0-	5	1	72	2	N	-0-					131
05	2201 X	1997	-0-	-204	-0-	218	1	1779	2	N	-0-					131
06	2130 X	1976	-0-	-154	-0-	226	1	1750	2	N	-0-					131
07	2201 X	2117	-0-	-84	-0-	170	1	1947	2	N	-0-					131
08	2108 X	2025	-0-	-83	-0-	196	1	1829	2	N	-0-					131
09	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	143	1	1856	2	N	-0-					131
10	2108 X	1859	-0-	-249	-0-	230	1	1629	2	N	-0-					131
11	2040 X	1831	-0-	-209	-0-	202	1	1629	2	N	-0-	88	7			43
*12	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	320	1	2512	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 22,995 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	1674 X	1027	-0-	-647	-0-	69	1	958	2	N	-0-					33
02	1400 X	1328	-0-	-72	-0-	100	1	1228	2	N	-0-					33
03	1488 X	1443	-0-	-45	-0-	119	1	1324	2	N	-0-					33
04	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	104	1	1447	2	N	-0-					33
05	1457 X	1171	-0-	-286	-0-	128	1	1043	2	N	-0-					33
06	1410 X	1234	-0-	-176	-0-	141	1	1093	2	N	-0-					33
07	1612 X	1164	-0-	-448	-0-	93	1	1071	2	N	-0-					33
08	1612 X	1120	-0-	-492	-0-	108	1	1012	2	N	-0-					33
09	1560 X	1088	-0-	-472	-0-	78	1	1010	2	N	-0-					33
10	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	190	1	1345	2	N	-0-					33
*11	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	152	1	1227	2	N	-0-					33
*12	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	147	1	1155	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 15,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	1488	X	1174	-0-	-314	-0-	79	1	1095	2	N	-0-					169
02	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	102	1	1249	2	N	1	1	8			169
							1	9									
03	1426	X	1150	-0-	-276	-0-	95	1	1055	2	N	-0-					169
04	1380	X	981	-0-	-399	-0-	66	1	915	2	N	-0-					169
05	1488	X	1133	-0-	-355	-0-	123	1	1010	2	N	-0-					169
06	1440	X	1141	-0-	-299	-0-	131	1	1010	2	N	-0-					169
07	1488	X	828	-0-	-660	-0-	66	1	762	2	N	-0-					169
08	1147	X	758	-0-	-389	-0-	73	1	685	2	N	-0-					169
09	1140	X	875	-0-	-265	-0-	63	1	812	2	N	-0-					169
10	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	233	1	1650	2	N	-0-					169
*11	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	256	1	2061	2	N	-0-					169
*12	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	268	1	2107	2	N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 15,967 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	2170	X	1884	-0-	-286	-0-	127	1	1757	2	N	-0-					84
02	1876	X	1466	-0-	-410	-0-	111	1	1355	2	N	-0-					84
03	2015	X	1538	-0-	-477	-0-	127	1	1411	2	N	-0-					84
04	1920	X	1765	-0-	-155	-0-	118	1	1647	2	N	-0-					84
05	1922	X	1855	-0-	-67	-0-	202	1	1653	2	N	-0-					84
06	1830	X	1624	-0-	-206	-0-	186	1	1438	2	N	-0-					84
07	1829	X	1713	-0-	-116	-0-	137	1	1576	2	N	-0-					84
08	1860	X	1711	-0-	-149	-0-	165	1	1546	2	N	-0-					84
09	1800	X	1653	-0-	-147	-0-	118	1	1535	2	N	-0-					84
10	1860	X	1741	-0-	-119	-0-	215	1	1526	2	N	-0-					84
*11	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	184	1	1486	2	N	-0-					84
12	1705	X	1550	-0-	-155	-0-	175	1	1375	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 20,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2573	X	1890	-0-	-683	-0-	127	1	1763	2	N	-0-					74
02	2324	X	987	-0-	-1337	-0-	74	1	913	2	N	-0-					74
03	2294	X	1252	-0-	-1042	-0-	103	1	1149	2	N	-0-					74
04	2220	X	1019	-0-	-1201	-0-	68	1	951	2	N	-0-					74
05	1984	X	1117	-0-	-867	-0-	122	1	995	2	N	-0-					74
06	1830	X	1013	-0-	-817	-0-	116	1	897	2	N	-0-					74
07	1240	X	1132	-0-	-108	-0-	91	1	1041	2	N	-0-					74
08	1240	X	1014	-0-	-226	-0-	98	1	916	2	N	-0-					74
09	1080	X	894	-0-	-186	-0-	64	1	830	2	N	-0-					74
10	1147	X	889	-0-	-258	-0-	110	1	779	2	N	-0-					74
*11	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	128	1	1036	2	N	-0-					74
12	1147	X	1076	-0-	-71	-0-	122	1	954	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 13,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	2046	X	1732	-0-	-314	-0-	116	1	1616	2	N	-0-					127
02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	181	1	2220	2	N	1	1	8			127
							1	9									
03	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	185	1	2062	2	N	-0-					127
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	140	1	1951	2	N	-0-					127
05	2666	X	2141	-0-	-525	-0-	233	1	1908	2	N	-0-					127
06	2580	X	2006	-0-	-574	-0-	230	1	1776	2	N	-0-					127
07	2666	X	2075	-0-	-591	-0-	166	1	1909	2	N	-0-					127
08	2232	X	1832	-0-	-400	-0-	177	1	1655	2	N	-0-					127
09	2100	X	1208	-0-	-892	-0-	87	1	1121	2	N	-0-					127
10	2139	X	1993	-0-	-146	-0-	246	1	1747	2	N	-0-					127
*11	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	231	1	1865	2	N	-0-					127
12	2077	X	1965	-0-	-112	-0-	222	1	1743	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 23,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

01	1426	X	1317	-0-	-109	-0-	88	1	1229	2	N	-0-					99
02	1260	X	1182	-0-	-78	-0-	89	1	1093	2	N	-0-					99
03	1364	X	1198	-0-	-166	-0-	99	1	1099	2	N	-0-					99
04	1320	X	1217	-0-	-103	-0-	81	1	1136	2	N	-0-					99
05	1333	X	1299	-0-	-34	-0-	142	1	1157	2	N	-0-					99
06	1260	X	1166	-0-	-94	-0-	134	1	1032	2	N	-0-					99
07	1302	X	1255	-0-	-47	-0-	101	1	1154	2	N	-0-					99
08	1302	X	1042	-0-	-260	-0-	101	1	941	2	N	-0-					99
09	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	92	1	1197	2	N	-0-					99
10	1302	X	1248	-0-	-54	-0-	154	1	1094	2	N	-0-					99
11	1200	X	1163	-0-	-37	-0-	128	1	1035	2	N	-0-					99
12	1333	X	1138	-0-	-195	-0-	129	1	1009	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 14,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

01	1488	X	663	-0-	-825	-0-	45	1	618	2	N	-0-					115
02	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	140	1	1718	2	N	-0-					115
03	1395	X	1279	-0-	-116	-0-	105	1	1174	2	N	-0-					115
04	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	85	1	1182	2	N	-0-					115
05	2046	X	996	-0-	-1050	-0-	109	1	887	2	N	-0-					115
06	1980	X	641	-0-	-1339	-0-	73	1	568	2	N	-0-					115
07	2046	X	756	-0-	-1290	-0-	61	1	695	2	N	-0-					115
08	1302	X	599	-0-	-703	-0-	58	1	541	2	N	-0-					115
09	1260	X	721	-0-	-539	-0-	52	1	669	2	N	-0-					115
10	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	179	1	1265	2	N	-0-					115
*11	813	X	813	-0-	-0-	-0-	90	1	723	2	N	-0-					115
*12	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	138	1	1085	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 12,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	2976	X	2741	-0-	-235	-0-	184	1	2557	2	N	-0-			120
02	2576	X	2402	-0-	-174	-0-	181	1	2221	2	N	-0-			120
03	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	217	1	2418	2	N	-0-			120
04	2640	X	2512	-0-	-128	-0-	168	1	2344	2	N	-0-			120
05	2728	X	2666	-0-	-62	-0-	290	1	2376	2	N	-0-			120
06	2640	X	2437	-0-	-203	-0-	279	1	2158	2	N	-0-			120
07	2666	X	2581	-0-	-85	-0-	207	1	2374	2	N	-0-			120
08	2666	X	2433	-0-	-233	-0-	235	1	2198	2	N	-0-			120
09	2580	X	2469	-0-	-111	-0-	177	1	2292	2	N	-0-			120
10	2666	X	2471	-0-	-195	-0-	305	1	2166	2	N	-0-			120
11	2490	X	2314	-0-	-176	-0-	255	1	2059	2	N	-0-			120
12	2573	X	2343	-0-	-230	-0-	265	1	2078	2	N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 30,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

01	1240	X	515	-0-	-725	-0-	35	1	480	2	N	-0-			57
02	1120	X	605	-0-	-515	-0-	46	1	559	2	N	-0-			57
03	930	X	520	-0-	-410	-0-	43	1	477	2	N	-0-			57
04	840	X	436	-0-	-404	-0-	29	1	407	2	N	-0-			57
05	682	X	478	-0-	-204	-0-	52	1	426	2	N	-0-			57
06	660	X	529	-0-	-131	-0-	61	1	468	2	N	-0-			57
07	682	X	584	-0-	-98	-0-	47	1	537	2	N	-0-			57
08	527	X	519	-0-	-8	-0-	50	1	469	2	N	-0-			57
09	540	X	366	-0-	-174	-0-	26	1	340	2	N	-0-			57
10	589	X	546	-0-	-43	-0-	68	1	478	2	N	-0-			57
11	570	X	493	-0-	-77	-0-	54	1	439	2	N	-0-			57
12	589	X	516	-0-	-73	-0-	58	1	458	2	N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 6,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

01	682	X	651	-0-	-31	-0-	44	1	607	2	N	-0-			47
02	563	X	563	-0-	-0-	-0-	42	1	521	2	N	-0-			47
03	620	X	606	-0-	-14	-0-	50	1	556	2	N	-0-			47
04	630	X	599	-0-	-31	-0-	40	1	559	2	N	-0-			47
05	651	X	609	-0-	-42	-0-	66	1	543	2	N	-0-			47
06	630	X	588	-0-	-42	-0-	67	1	521	2	N	-0-			47
07	620	X	594	-0-	-26	-0-	48	1	546	2	N	-0-			47
08	620	X	580	-0-	-40	-0-	56	1	524	2	N	-0-			47
09	600	X	592	-0-	-8	-0-	42	1	550	2	N	-0-			47
10	620	X	551	-0-	-69	-0-	68	1	483	2	N	-0-			47
11	600	X	555	-0-	-45	-0-	61	1	494	2	N	-0-			47
12	620	X	531	-0-	-89	-0-	60	1	471	2	N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 7,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	2511 X	2382	-0-	-129	-0-	160	1	2222	2	N	-0-			80
02	2100 X	2013	-0-	-87	-0-	152	1	1861	2	N	-0-			80
03	2325 X	2244	-0-	-81	-0-	185	1	2059	2	N	-0-			80
04	2310 X	2223	-0-	-87	-0-	148	1	2075	2	N	-0-			80
05	2387 X	2103	-0-	-284	-0-	229	1	1874	2	N	-0-			80
06	2310 X	2113	-0-	-197	-0-	242	1	1871	2	N	-0-			80
07	2294 X	2240	-0-	-54	-0-	180	1	2060	2	N	-0-			80
08	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	225	1	2100	2	N	-0-			80
09	2220 X	2114	-0-	-106	-0-	152	1	1962	2	N	-0-			80
10	2232 X	2183	-0-	-49	-0-	270	1	1913	2	N	-0-			80
11	2250 X	2209	-0-	-41	-0-	244	1	1965	2	N	-0-			80
12	2325 X	2044	-0-	-281	-0-	231	1	1813	2	N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 26,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

01	1550 X	1033	-0-	-517	-0-	69	1	964	2	N	-0-			109
02	1232 X	1153	-0-	-79	-0-	87	1	1066	2	N	-0-			109
03	1333 X	1223	-0-	-110	-0-	101	1	1122	2	N	-0-			109
04	1290 X	1130	-0-	-160	-0-	75	1	1055	2	N	-0-			109
05	1333 X	979	-0-	-354	-0-	107	1	872	2	N	-0-			109
06	1230 X	773	-0-	-457	-0-	89	1	684	2	N	-0-			109
07	1271 X	1065	-0-	-206	-0-	85	1	980	2	N	-0-			109
08	1209 X	855	-0-	-354	-0-	83	1	772	2	N	-0-			109
09	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	96	1	1248	2	N	-0-			109
10	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	158	1	1119	2	N	-0-			109
*11	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	125	1	1006	2	N	-0-			109
12	1395 X	1041	-0-	-354	-0-	118	1	923	2	N	-0-			109

TOTAL GAS PROD: 13,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

01	3007 X	2762	-0-	-245	-0-	185	1	2577	2	N	-0-			79
02	2632 X	2454	-0-	-178	-0-	185	1	2269	2	N	-0-			79
03	2821 X	2671	-0-	-150	-0-	220	1	2451	2	N	-0-			79
04	2730 X	2584	-0-	-146	-0-	173	1	2411	2	N	-0-			79
05	2759 X	2653	-0-	-106	-0-	289	1	2364	2	N	-0-			79
06	2670 X	2522	-0-	-148	-0-	289	1	2233	2	N	-0-			79
07	2728 X	2623	-0-	-105	-0-	210	1	2413	2	N	-0-			79
08	2666 X	2491	-0-	-175	-0-	241	1	2250	2	N	-0-			79
09	2580 X	2486	-0-	-94	-0-	178	1	2308	2	N	-0-			79
10	2666 X	2517	-0-	-149	-0-	311	1	2206	2	N	-0-			79
11	2550 X	2400	-0-	-150	-0-	265	1	2135	2	N	-0-			79
12	2635 X	2322	-0-	-313	-0-	262	1	2060	2	N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 30,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	744 N	742	-0-	-2	-0-	725	2	17	9	N	15			57
02	672 N	610	-0-	-62	-0-	599	2	11	9	N	10			67
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	N	3			70
04	720 N	615	-0-	-105	-0-	606	2	9	9	N	8			78
05	682 N	604	-0-	-78	-0-	603	2	1	9	N	1			79
06	630 N	598	-0-	-32	-0-	598	2			N	-0-			79
07	651 N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-			79
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			79
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-			79
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			79
*11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	53	1	560	2	N	-0-			79
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	56	1	552	2	N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 7,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

01	2666 X	2389	-0-	-277	-0-	160	1	2229	2	N	-0-			57
02	2380 X	2186	-0-	-194	-0-	165	1	2021	2	N	-0-			57
03	2542 X	2403	-0-	-139	-0-	198	1	2205	2	N	-0-			57
04	2460 X	2208	-0-	-252	-0-	148	1	2060	2	N	-0-			57
05	2418 X	2300	-0-	-118	-0-	251	1	2049	2	N	-0-			57
06	2340 X	2076	-0-	-264	-0-	238	1	1838	2	N	-0-			57
07	2418 X	1752	-0-	-666	-0-	141	1	1611	2	N	-0-			57
08	2418 X	1703	-0-	-715	-0-	164	1	1539	2	N	-0-			57
09	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	181	1	2341	2	N	-0-			57
10	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	319	1	2260	2	N	-0-			57
*11	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	270	1	2178	2	N	-0-			57
12	2604 X	2313	-0-	-291	-0-	261	1	2052	2	N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 26,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

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

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

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	3968	X	3605	-0-	-363	-0-	242	1	3363	2	N	-0-					43
02	3584	X	3157	-0-	-427	-0-	238	1	2918	2	N	1	1	8			43
							1	9									
03	3844	X	3487	-0-	-357	-0-	288	1	3199	2	N	-0-					43
04	3690	X	3245	-0-	-445	-0-	217	1	3028	2	N	-0-					43
05	3658	X	3405	-0-	-253	-0-	371	1	3034	2	N	-0-					43
06	3480	X	3097	-0-	-383	-0-	355	1	2742	2	N	-0-					43
07	3503	X	3180	-0-	-323	-0-	255	1	2925	2	N	-0-					43
08	3472	X	3056	-0-	-416	-0-	295	1	2761	2	N	-0-					43
09	3300	X	2993	-0-	-307	-0-	215	1	2778	2	N	-0-					43
10	3410	X	3171	-0-	-239	-0-	392	1	2779	2	N	-0-					43
11	3090	X	2988	-0-	-102	-0-	330	1	2658	2	N	-0-					43
12	3193	X	2879	-0-	-314	-0-	326	1	2553	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 38,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

01	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	207	1	2870	2	N	-0-					80
02	2912	X	2686	-0-	-226	-0-	203	1	2483	2	N	-0-					80
03	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	242	1	2696	2	N	-0-					80
04	3030	X	2800	-0-	-230	-0-	187	1	2613	2	N	-0-					80
05	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	318	1	2604	2	N	-0-					80
06	2970	X	2676	-0-	-294	-0-	306	1	2370	2	N	-0-					80
07	2976	X	2813	-0-	-163	-0-	226	1	2587	2	N	-0-					80
08	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	250	1	2335	2	N	-0-					80
09	2820	X	2762	-0-	-58	-0-	198	1	2564	2	N	-0-					80
10	2914	X	2663	-0-	-251	-0-	329	1	2334	2	N	-0-					80
11	2730	X	2710	-0-	-20	-0-	299	1	2411	2	N	-0-					80
12	2852	X	2582	-0-	-270	-0-	292	1	2290	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 33,214 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	8804	8341	-0-	-463	48493	574	1	7767	2	N	-0-					-0-
02	7990	7990	-0-	-0-	48493	550	1	7440	2	N	-0-					-0-
03	8804	8707	-0-	-97	48396	599	1	8108	2	N	-0-					-0-
04	8520	8178	-0-	-342	48054	563	1	7615	2	N	-0-					-0-
05	8804	8039	-0-	-765	47289	553	1	7486	2	N	-0-					-0-
06	8520	8266	-0-	-254	47035	569	1	7697	2	N	-0-					-0-
07	8835	8660	-0-	-175	46860	596	1	8064	2	N	-0-					-0-
08	8835	8575	-0-	-260	46600	590	1	7985	2	N	-0-					-0-
09	8550	8106	-0-	-444	46156	558	1	7548	2	N	-0-					-0-
10	8835	8317	-0-	-518	45638	769	1	7548	2	N	-0-					-0-
*11	8550	8317	-0-	-233	45405	769	1	7548	2	N	-0-					-0-
*12	8835	397	-0-	-8438	36967	27	1	370	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,893 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	496 X	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	392 X	368	-0-	-24	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	480 X	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	496 X	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	540 X	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	558 X	281	-0-	-277	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	450 X	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	558 X	390	-0-	-168	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	540 X	306	-0-	-234	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	558 X	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,917 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

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

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

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858
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	0 A	-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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

01	620 #	375	-0-	-245	-0-	368	2	7	9	N	6					81
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	261	2	7	9	N	6					87
03	341 #	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-					87
04	360 #	240	-0-	-120	-0-	238	2	2	9	N	2					89
05	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					89
06	360 #	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					89
07	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					89
08	620 #	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					89
09	600 #	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-					89
10	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					89
11	540 #	437	-0-	-103	-0-	437	2			N	-0-					89
12	589 #	459	-0-	-130	-0-	459	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

01	655 R	655	-0-	-0-	-0-	647	2	8	9	N	7					69
02	465 R	465	-0-	-0-	-0-	459	2	6	9	N	5					74
03	558 #	363	-0-	-195	-0-	363	2			N	-0-					74
04	540 #	455	-0-	-85	-0-	420	2	35	9	N	32					106
05	961 R	961	-0-	-0-	-0-	953	2	8	9	N	7					113
06	540 #	418	-0-	-122	-0-	410	2	8	9	N	7					120
07	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					120
08	850 R	850	-0-	-0-	-0-	806	2	44	9	N	40					160
09	839 R	839	-0-	-0-	-0-	821	2	18	9	N	16					176
10	979 R	979	-0-	-0-	-0-	975	2	4	9	N	4					180
11	640 R	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	N	5	167	1			18
*12	690 R	690	-0-	-0-	-0-	666	2	24	9	N	22					40

TOTAL GAS PROD: 7,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	1003	1	2447	2	N	-0-			-0-
02	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	2372	1	1961	2	N	-0-			-0-
03	3100 X	1760	-0-	-1340	-0-	880	1	880	2	N	-0-			-0-
04	3000 X	1727	-0-	-1273	-0-	274	1	1453	2	N	-0-			-0-
05	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	918	1	2787	2	N	-0-			-0-
06	3000 X	2349	-0-	-651	-0-	394	1	1955	2	N	-0-			-0-
07	3100 X	1901	-0-	-1199	-0-	397	1	1504	2	N	-0-			-0-
08	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	530	1	2687	2	N	-0-			-0-
09	3000 X	2039	-0-	-961	-0-	446	1	1593	2	N	-0-			-0-
10	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	483	1	2818	2	N	-0-			-0-
11	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	728	1	2416	2	N	-0-			-0-
12	3100 X	2975	-0-	-125	-0-	848	1	2127	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	811	1	1981	2	N	-0-			-0-
02	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	1209	1	1000	2	N	-0-			-0-
03	2790 X	1780	-0-	-1010	-0-	890	1	890	2	N	-0-			-0-
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	561	1	2983	2	N	-0-			-0-
05	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	897	1	2725	2	N	-0-			-0-
06	2700 X	2625	-0-	-75	-0-	441	1	2184	2	N	-0-			-0-
07	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	655	1	2484	2	N	-0-			-0-
08	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	596	1	3017	2	N	-0-			-0-
09	2700 X	2118	-0-	-582	-0-	464	1	1654	2	N	-0-			-0-
10	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	660	1	3858	2	N	-0-			-0-
11	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	906	1	3002	2	N	-0-			-0-
*12	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	1070	1	2684	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE, C. N. WELL #: C 1 RRCID -> 099808 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10306 - 10452

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	88	1	215	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2951	-0-	151	151	1616	1	1335	2	N	-0-			-0-
03	199 N	48	-0-	-151	-0-	24	1	24	2	N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	59	1	312	2	N	-0-			-0-
05	2635 X	1158	-0-	-1477	-0-	287	1	871	2	N	-0-			-0-
06	2550 X	310	-0-	-2240	-0-	52	1	258	2	N	-0-			-0-
07	2635 X	785	-0-	-1850	-0-	164	1	621	2	N	-0-			-0-
08	1147 X	610	-0-	-537	-0-	101	1	509	2	N	-0-			-0-
09	1110 X	102	-0-	-1008	-0-	22	1	80	2	N	-0-			-0-
10	1147 X	263	-0-	-884	-0-	38	1	225	2	N	-0-			-0-
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	228	1	757	2	N	-0-			-0-
*12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	101	1	254	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,241 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	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	426	1	1040	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	736	1	608	2	N	-0-			-0-
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	687	1	686	2	N	-0-			-0-
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	236	1	1254	2	N	-0-			-0-
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	431	1	1308	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1117	-0-	-203	-0-	188	1	929	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	651	-0-	-899	-0-	136	1	515	2	N	-0-			-0-
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	315	1	1594	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	691	-0-	-419	-0-	151	1	540	2	N	-0-			-0-
10	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	347	1	2025	2	N	-0-			-0-
11	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	603	1	2000	2	N	-0-			-0-
*12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	601	1	1505	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

01	2697 X	2198	-0-	-499	-0-	639	1	1559	2	N	-0-			5
02	2044 X	1642	-0-	-402	-0-	898	1	742	2	N	2			7
						2	9							
03	2883 N	1601	-0-	-1282	-0-	801	1	800	2	N	-0-			7
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	402	1	2134	2	N	-0-			7
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	525	1	1593	2	N	6			13
						7	9							
06	1560 N	1545	-0-	-15	-0-	259	1	1286	2	N	-0-			13
07	2635 N	1151	-0-	-1484	-0-	238	1	905	2	N	7			20
						8	9							
08	2139 N	1745	-0-	-394	-0-	287	1	1456	2	N	2			22
						2	9							
09	1560 N	772	-0-	-788	-0-	169	1	603	2	N	-0-			22
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	273	1	1592	2	N	-0-			22
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	436	1	1444	2	N	-0-			22
*12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	419	1	1049	2	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 20,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	10	1	9	2	N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	18	1	19	2	N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	2	N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	2	N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	2	N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	23	1	77	2	N	-0-			-0-
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	86	1	215	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 845 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	1	9	2	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	2	N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	65	1	79	2	N	-0-					-0-
02	280	N	204	-0-	-76	-0-	46	1	158	2	N	-0-					-0-
03	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	537	1	595	2	N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	571	1	779	2	N	-0-					-0-
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1042	1	77	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,982 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	91	1			-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	3038 X	2150	-0-	-888	-0-	964	1	1186	2	N	-0-					-0-
02	3444 X	3142	-0-	-302	-0-	707	1	2435	2	N	-0-					-0-
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	259	1	3633	2	N	-0-					-0-
04	3690 X	3278	-0-	-412	-0-	195	1	3083	2	N	-0-					-0-
05	3472 X	2006	-0-	-1466	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
06	3780 X	1899	-0-	-1881	-0-	902	1	997	2	N	-0-					-0-
07	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
09	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
10	2015 X	1636	-0-	-379	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
11	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	981	1	1335	2	N	-0-					-0-
*12	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2378	1	176	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	81	1	99	2	N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	45	1	638	2	N	-0-					-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-					-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	660 N	509	-0-	-151	-0-	242	1	267	2	N	-0-					-0-
07	372 N	23	-0-	-349	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	155 N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

01	62 N	25	-0-	-37	-0-	11	1	14	2	N	-0-	13	1			-0-
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	63	1	69	2	N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	591 X	591	-0-	-0-	-0-	172	1	419	2	N	-0-					-0-
02	464 X	464	-0-	-0-	-0-	254	1	210	2	N	-0-					-0-
03	992 X	383	-0-	-609	-0-	192	1	191	2	N	-0-					-0-
04	960 X	555	-0-	-405	-0-	88	1	467	2	N	-0-					-0-
05	992 X	551	-0-	-441	-0-	136	1	415	2	N	-0-					-0-
06	570 X	270	-0-	-300	-0-	45	1	225	2	N	-0-					-0-
07	394 X	394	-0-	-0-	-0-	82	1	311	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	703 X	703	-0-	-0-	-0-	116	1	587	2	N	-0-					-0-
09	570 X	220	-0-	-350	-0-	48	1	172	2	N	-0-					-0-
10	558 X	291	-0-	-267	-0-	42	1	249	2	N	-0-					-0-
11	690 X	390	-0-	-300	-0-	90	1	300	2	N	-0-					-0-
12	713 X	552	-0-	-161	-0-	157	1	395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	621	-0-	-1518	-0-	180	1	441	2	N	-0-					-0-
02	784 N	63	-0-	-721	-0-	35	1	28	2	N	-0-					-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	600 N	10	-0-	-590	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	68	1	206	2	N	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	30	1	150	2	N	-0-					-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	44	1	166	2	N	-0-					-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	43	1	219	2	N	-0-					-0-
09	180 N	81	-0-	-99	-0-	18	1	63	2	N	-0-					-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	37	1	216	2	N	-0-					-0-
11	240 N	149	-0-	-91	-0-	35	1	114	2	N	-0-					-0-
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	47	1	117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	407	1	992	2	N	-0-					-0-
02	896 X	125	-0-	-771	-0-	68	1	57	2	N	-0-					-0-
03	992 X	643	-0-	-349	-0-	322	1	321	2	N	-0-					-0-
04	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	333	1	1772	2	N	-0-					-0-
05	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	559	1	1700	2	N	-0-					-0-
06	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	360	1	1786	2	N	-0-					-0-
07	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	297	1	1124	2	N	-0-					-0-
08	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	421	1	2135	2	N	-0-					-0-
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	217	1	777	2	N	-0-					-0-
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	342	1	1999	2	N	-0-					-0-
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	528	1	1752	2	N	-0-					-0-
*12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	652	1	1635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,556 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	N	1			1
							1	9							
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	26	1	26	2	N	-0-			1
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	N	-0-			1
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	29	1	89	2	N	6			7
							7	9							
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	2	N	-0-			7
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	31	1	120	2	N	8			15
							9	9							
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	28	1	144	2	N	3			18
							3	9							
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	24	1	85	2	N	-0-			18
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	19	1	108	2	N	-0-			18
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	29	1	98	2	N	-0-			18
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	22	1	56	2	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 1,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	368	-0-	-0-	-0-	107	1	261	2	N	-0-	40	1			-0-
02	375 R	375	-0-	-0-	-0-	205	1	170	2	N	-0-					-0-
03	496 #	113	-0-	-383	-0-	56	1	57	2	N	-0-					-0-
04	480 #	248	-0-	-232	-0-	39	1	209	2	N	-0-					-0-
05	496 #	283	-0-	-213	-0-	70	1	213	2	N	-0-					-0-
06	390 #	274	-0-	-116	-0-	46	1	228	2	N	-0-					-0-
07	403 #	92	-0-	-311	-0-	14	1	54	2	N	22					22
						24	9									
08	279 #	231	-0-	-48	-0-	35	1	175	2	N	19					41
						21	9									
09	270 #	26	-0-	-244	-0-	5	1	18	2	N	3					44
						3	9									
10	279 #	219	-0-	-60	-0-	32	1	187	2	N	-0-					44
11	270 #	219	-0-	-51	-0-	51	1	168	2	N	-0-					44
12	217 #	109	-0-	-108	-0-	31	1	78	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

TEXAS LONE STAR PETROLEUM CORP. 846644
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 247062 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4110 - 4114

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	N	-0-			-0-
02	112 N	8	-0-	-104	-0-	4	1	4	2	N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	110	1	109	2	N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	2	N	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	95	1	287	2	N	-0-			-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	96	1	476	2	N	-0-			-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	14	1	53	2	N	-0-			-0-
08	372 N	322	-0-	-50	-0-	53	1	269	2	N	-0-			-0-
09	570 N	282	-0-	-288	-0-	62	1	220	2	N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	2	N	-0-			-0-
11	300 N	6	-0-	-294	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
12	279 N	27	-0-	-252	-0-	8	1	19	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0 A	1713	-0-	1713	1713	1713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

01	1891 N	1706	-0-	-185	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	1652 N	1571	-0-	-81	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	1608	-0-	-72	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
10	1705 N	1696	-0-	-9	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
11	1620 N	1555	-0-	-65	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
12	1705 N	1585	-0-	-120	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS "63" WELL #: 1 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1209 N	1066	-0-	-143	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	937	-0-	-127	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	984	-0-	-132	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	931	-0-	-89	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	960 N	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-
09	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	961 N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	900 N	850	-0-	-50	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,235 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	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1185	-0-	-159	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS "62" WELL #: 1 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	401	-0-	-188	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,851 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS "63" WELL #: 4 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
02	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
08	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
09	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
10	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3004	-0-	4	4	3004	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3179	-0-	79	83	3179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,988 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	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3484	-0-	384	384	3484	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3072	-0-	72	456	3072	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3559	-0-	459	915	3559	2			N	-0-					-0-
06	3709	X	2794	-0-	-915	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	394	-0-	-1280	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	25	-0-	-3125	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
11	3150	X	2152	-0-	-998	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2218	-0-	-1037	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,362 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	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INC G-10		1804	-0-	1804	1804	1804	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		2688	-0-	2688	4492	2688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,492 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	2294	X	514	-0-	-1780	-0-	514	2		N	-0-			-0-
02	1708	X	515	-0-	-1193	-0-	515	2		N	-0-			-0-
03	1395	X	396	-0-	-999	-0-	396	2		N	-0-			-0-
04	600	X	226	-0-	-374	-0-	226	2		N	-0-			-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2		N	-0-			-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
*11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
*12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,396 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
11	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
12	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,900 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	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2		N	-0-			-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
*11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,929 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	DLQ G-10	4749	-0-	4749	4749	4749	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4117	-0-	4117	8866	4117	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3585	-0-	3585	12451	3585	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2883	-0-	2883	15334	2883	2		N	-0-			-0-
05	17891 X	2557	-0-	-15334	-0-	2557	2		N	-0-			-0-
06	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		N	-0-			-0-
07	3410 X	2975	-0-	-435	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
08	3410 X	2587	-0-	-823	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
09	3300 X	2801	-0-	-499	-0-	2801	2		N	-0-			-0-
10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2		N	-0-			-0-
*11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		N	-0-			-0-
*12	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

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

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

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

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	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,384 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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	918	-0-	-136	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	873	-0-	-267	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
09	900	N	792	-0-	-108	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,436 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	6510	X	4170	-0-	-2340	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	3438	-0-	-2442	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	3451	-0-	-3059	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	3214	-0-	-3086	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3295	-0-	-1758	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4526	-0-	-364	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4018	-0-	-1035	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4121	-0-	-932	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3750	-0-	-1140	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3621	-0-	-1060	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	2635	-0-	-1895	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3204	-0-	-919	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,443 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	3162 X	1868	-0-	-1294	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
02	2856 X	1218	-0-	-1638	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
03	3162 X	1463	-0-	-1699	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
04	3060 X	1324	-0-	-1736	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
05	1333 X	1175	-0-	-158	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
09	1290 N	1130	-0-	-160	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
10	1333 N	1125	-0-	-208	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	990	-0-	-210	-0-	990	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	1027	-0-	-151	-0-	1027	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

01	4464 X	2680	-0-	-1784	-0-	2680	2		N	-0-			-0-
02	4032 X	2314	-0-	-1718	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	1820	-0-	-2644	-0-	1820	2		N	-0-			-0-
04	4320 X	1116	-0-	-3204	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
05	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
06	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
10	1054 N	907	-0-	-147	-0-	907	2		N	-0-			-0-
*11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
*12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

01	T. A.	732	-0-	732	732	732	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	422	-0-	422	1154	422	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	332	-0-	332	1486	332	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	294	-0-	294	1780	294	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	331	-0-	331	2111	331	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	404	-0-	404	2515	404	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	536	-0-	536	3051	536	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	679	-0-	679	3730	679	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	874	-0-	874	4604	874	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	1168	-0-	1168	5772	1168	2		N	-0-			-0-
11	T. A.	1348	-0-	1348	7120	1348	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	1521	-0-	1521	8641	1521	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,641 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 #: 6207 RRCID -> 270137 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	T. A.	1034	-0-	1034	1034	1034	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	1951	-0-	1951	2985	1951	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	1745	-0-	1745	4730	1745	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	1359	-0-	1359	6089	1359	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	1708	-0-	1708	7797	1708	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	1720	-0-	1720	9517	1720	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	1911	-0-	1911	11428	1911	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	2074	-0-	2074	13502	2074	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	2242	-0-	2242	15744	2242	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	2370	-0-	2370	18114	2370	2		N	-0-			-0-
11	T. A.	2207	-0-	2207	20321	2207	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	2143	-0-	2143	22464	2143	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2563 - 3823

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2579				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2579				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2579				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2579				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2579				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	21	-0-	21	2600	21	2		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	132	-0-	132	2732	132	2		N	-0-			-0-
08	SHUT IN	1162	-0-	1162	3894	1162	2		N	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	1367	-0-	1367	5261	1367	2		N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5261				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5261				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

*01	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
02	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
03	310 X	306	-0-	-4	-0-	306	2		N	-0-			-0-
04	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
05	310 X	295	-0-	-15	-0-	295	2		N	-0-			-0-
06	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
07	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
08	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-
09	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
10	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
*11	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
*12	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,070 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

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

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	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1070	2	24	9	N	22			209
02	672 #	476	-0-	-196	-0-	473	2	3	9	N	3			212
03	930 #	681	-0-	-249	-0-	620	2	61	9	N	55	168	1	99
04	900 #	743	-0-	-157	-0-	737	2	6	9	N	5			104
05	1085 #	731	-0-	-354	-0-	712	2	19	9	N	17			121
06	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1200	2	24	9	N	22			143
07	775 #	377	-0-	-398	-0-	375	2	2	9	N	2			145
08	775 #	522	-0-	-253	-0-	500	2	22	9	N	20			165
09	1230 #	344	-0-	-886	-0-	320	2	24	9	N	22			187
10	1271 #	879	-0-	-392	-0-	860	2	19	9	N	17			204
11	1230 #	630	-0-	-600	-0-	619	2	11	9	N	10			214
12	527 #	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-			214

TOTAL GAS PROD: 8,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2084	-0-	2084	2084	2084	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	6141	-0-	6141	8225	6141	2			N	-0-			-0-
04	5933	3123	-0-	-2810	5415	3123	2			N	-0-			-0-
05	6252 R	837	-0-	-5415	-0-	837	2			N	-0-			-0-
06	5940 #	1538	-0-	-4402	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
07	6138 #	1304	-0-	-4834	-0-	1257	2	47	9	N	43			43
08	6138 #	5168	-0-	-970	-0-	5129	2	39	9	N	35			78
09	4591 R	4591	-0-	-0-	-0-	4557	2	34	9	N	31			109
10	3623 R	3623	-0-	-0-	-0-	3608	2	15	9	N	14			123
11	5010 #	515	-0-	-4495	-0-	515	2			N	-0-			123
12	5177 #	19	-0-	-5158	-0-	15	2	4	9	N	4			127

TOTAL GAS PROD: 28,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	7320	-0-	7320	7320	7320	2			N	-0-					-0-
08	44919	44360	-0-	-559	6761	43968	2	392	9	N	356	180	1			176
09	43470	38947	-0-	-4523	2238	38672	2	275	9	N	250	247	1			179
10	44919	12693	-0-	-32226	-0-	12581	2	112	9	N	102	92	1			189
11	43470	-0-	-0-	-43470	-0-					N	-0-					189
*12	43493	-0-	-0-	-43493	-0-					N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 103,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,790 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-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
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-

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-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

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

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

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

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

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

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	216	-0-	-63	-0-	216	2		N	-0-			-0-
02	252 #	173	-0-	-79	-0-	173	2		N	-0-			-0-
03	279 #	207	-0-	-72	-0-	207	2		N	-0-			-0-
04	270 #	237	-0-	-33	-0-	237	2		N	-0-			-0-
05	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-			-0-
06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
07	248 #	212	-0-	-36	-0-	212	2		N	-0-			-0-
08	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-			-0-
09	240 #	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-			-0-
10	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-			-0-
11	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,395 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	171 S	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02	535 S	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
03	372 S	324	-0-	-48	-0-	324	2		N	-0-			-0-
04	352 S	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
05	589 S	16	-0-	-573	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	300 S	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	372 S	23	-0-	-349	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08	504 S	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
09	131 S	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10	220 S	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11	480 S	160	-0-	-320	-0-	160	2		N	-0-			-0-
*12	151 S	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK TRUST WELL #: 8 RRCID -> 133985 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 3816 PERF. 3565 - 3609

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

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

DENT INGRAM (OLMOS 1) //CONT.// 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CARRIZO EXPLORATION, INC. //CONT.// 135319
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	3596	X	2720	-0-	-876	-0-	2713	2	7	9	N	6	86	1			9
02	3360	X	3053	-0-	-307	-0-	3036	2	17	9	N	15					24
03	3720	X	2897	-0-	-823	-0-	2884	2	13	9	N	12					36
04	3600	X	3355	-0-	-245	-0-	3355	2			N	-0-					36
05	3379	X	2198	-0-	-1181	-0-	2198	2			N	-0-					36
06	3270	X	2799	-0-	-471	-0-	2799	2			N	-0-					36
07	3472	X	2334	-0-	-1138	-0-	2334	2			N	-0-					36
08	3472	X	2632	-0-	-840	-0-	2632	2			N	-0-					36
09	3360	X	2777	-0-	-583	-0-	2777	2			N	-0-					36
10	2883	X	2429	-0-	-454	-0-	2429	2			N	-0-					36
11	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	2427	2			N	-0-					36
12	2883	X	1717	-0-	-1166	-0-	1717	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 31,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1297	-0-	-1090	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	446	-0-	-980	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	209	-0-	-1093	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	336	N	97	-0-	-239	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	832	-0-	-222	-0-	832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,345 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	672	N	266	-0-	-406	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	1699	-0-	-821	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1607	-0-	-563	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	931	-0-	-441	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
04	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
08	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
10	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
11	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
*12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,687 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	644	N	96	-0-	-548	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	986	-0-	-564	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
11	960	N	580	-0-	-380	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1779	X	-0-	-0-	-1779	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					67
02	9100	X	5266	-0-	-3834	-0-	5266	2			N	-0-					67
03	11036	X	4546	-0-	-6490	-0-	4546	2			N	-0-					67
04	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	11528	2			N	-0-					67
05	11036	X	8732	-0-	-2304	-0-	8732	2			N	-0-					67
06	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					67
07	11904	X	8339	-0-	-3565	-0-	8339	2			N	-0-					67
08	11904	X	10025	-0-	-1879	-0-	10025	2			N	-0-					67
09	11520	X	5108	-0-	-6412	-0-	5108	2			N	-0-					67
10	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					67
11	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					67
12	10013	X	4763	-0-	-5250	-0-	4763	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 101,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8583	-0-	-1399	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	9843	-0-	-1357	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	10553	-0-	-1847	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	9046	-0-	-2954	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9662	-0-	-1777	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9379	-0-	-1181	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	8583	-0-	-2329	-0-	8558	2	25	9	N	23					23
08	10540	X	8785	-0-	-1755	-0-	8730	2	55	9	N	50					73
09	9390	X	6776	-0-	-2614	-0-	6776	2			N	-0-	73	1			-0-
10	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
11	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2806	-0-	6	6	2806	2			N	-0-					-0-
03	961	N	704	-0-	-257	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	358	-0-	-1161	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	659	-0-	-571	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12028	X	10970	-0-	-1058	-0-	10941	2	29	9	N	26	74	1			116
02	13104	X	12379	-0-	-725	-0-	12379	2			N	-0-	116	1			-0-
03	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	15136	2	26	9	N	24					24
04	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	14821	2	29	9	N	26	25	1			25
05	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	17789	2	57	9	N	52	44	1			33
06	14040	X	10563	-0-	-3477	-0-	10550	2	13	9	N	12					45
07	15345	X	9200	-0-	-6145	-0-	9200	2			N	-0-					45
08	17856	X	17537	-0-	-319	-0-	17522	2	15	9	N	14					59
09	17280	X	11342	-0-	-5938	-0-	11328	2	14	9	N	13	33	1			39
10	17856	X	17071	-0-	-785	-0-	17071	2			N	-0-					39
11	16980	X	14212	-0-	-2768	-0-	14200	2	12	9	N	11					50
12	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 151,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48329	X	39640	-0-	-8689	-0-	39607	2	33	9	N	30	52	1			80
02	43652	X	43025	-0-	-627	-0-	42908	2	117	9	N	106	17	1			169
03	51305	X	50475	-0-	-830	-0-	50449	2	26	9	N	24					193
04	49650	X	44195	-0-	-5455	-0-	44166	2	29	9	N	26	111	1			108
05	51305	X	43040	-0-	-8265	-0-	42983	2	57	9	N	52	93	1			67
06	48840	X	46147	-0-	-2693	-0-	46128	2	19	9	N	17					84
07	50468	X	36514	-0-	-13954	-0-	36470	2	44	9	N	40					124
08	50468	X	48653	-0-	-1815	-0-	48636	2	17	9	N	15					139
09	46140	X	27551	-0-	-18589	-0-	27533	2	18	9	N	16	71	1			84
10	51787	X	51787	-0-	-0-	-0-	51718	2	69	9	N	63					147
11	48909	X	48909	-0-	-0-	-0-	48894	2	15	9	N	14					161
12	48639	X	NO RPT	-0-	-48639	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 479,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4317	-0-	-1418	-0-	4317	2			N	-0-	29	1			-0-
02	5012	X	4236	-0-	-776	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4607	-0-	-942	-0-	4581	2	26	9	N	24					24
04	5370	X	3957	-0-	-1413	-0-	3932	2	25	9	N	23	24	1			23
05	5270	X	3858	-0-	-1412	-0-	3858	2			N	-0-	23	1			-0-
06	4530	X	3757	-0-	-773	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3594	-0-	-1087	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3549	-0-	-1070	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3500	-0-	-460	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
11	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

01	12028 X	9787	-0-	-2241	-0-	9758	2	29	9	N	26	11	1			17
02	14728 X	9459	-0-	-5269	-0-	9459	2			N	-0-	17	1			-0-
03	16306 X	11477	-0-	-4829	-0-	11451	2	26	9	N	24					24
04	15780 X	8892	-0-	-6888	-0-	8868	2	24	9	N	22	24	1			22
05	14539 X	8779	-0-	-5760	-0-	8779	2			N	-0-	22	1			-0-
06	11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
07	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
08	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
09	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
10	16152 X	16152	-0-	-0-	-0-	16152	2			N	-0-					-0-
11	15053 X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
12	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	866	-0-	-198	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	208	-0-	-1125	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	855	2	44	9	N	40					40
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 7,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	18879 X	13366	-0-	-5513	-0-	13337	2	29	9	N	26	23	1			38
02	16072 X	13449	-0-	-2623	-0-	13449	2			N	-0-	38	1			-0-
03	17794 X	14330	-0-	-3464	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
04	17220 X	11807	-0-	-5413	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
05	17701 X	11082	-0-	-6619	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
06	14400 X	10488	-0-	-3912	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
07	13795 X	6359	-0-	-7436	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
08	13795 X	8116	-0-	-5679	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
09	11820 X	5329	-0-	-6491	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
10	11067 X	7801	-0-	-3266	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
11	10500 X	6139	-0-	-4361	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
12	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

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

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

01	14973 X	13818	-0-	-1155	-0-	626	1	13189	3	N	3					162
						3	9									
02	13300 X	13300	-0-	-0-	-0-	566	1	12731	3	N	3					165
						3	9									
03	16368 X	14490	-0-	-1878	-0-	626	1	13864	3	N	-0-					165
04	15840 X	14130	-0-	-1710	-0-	606	1	13520	3	N	4					169
						4	9									
05	16368 X	13332	-0-	-3036	-0-	626	1	12705	3	N	1					170
						1	9									
06	14250 X	13417	-0-	-833	-0-	606	1	12809	3	N	2					172
						2	9									
07	14725 X	10021	-0-	-4704	-0-	626	1	9393	3	N	2					174
						2	9									
08	14601 X	13296	-0-	-1305	-0-	626	1	12668	3	N	2					176
						2	9									
09	14130 X	8380	-0-	-5750	-0-	606	1	7773	3	N	1					177
						1	9									
10	14306 X	14306	-0-	-0-	-0-	626	1	13680	3	N	-0-					177
11	13410 X	11758	-0-	-1652	-0-	606	1	11150	3	N	2					179
						2	9									
12	13299 X	13142	-0-	-157	-0-	626	1	12516	3	N	-0-	140	1			39

TOTAL GAS PROD: 153,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	810	-0-	-1710	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	1577	-0-	-996	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1001	-0-	-709	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	954	-0-	-576	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	704	-0-	-319	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
09	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
*12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, ALLYE WELL #: 2 RRCID -> 073263 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-			42
02	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2		Y	-0-			42
03	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2		Y	-0-			42
04	1830 X	464	-0-	-1366	-0-	464	2		Y	-0-			42
05	1891 X	644	-0-	-1247	-0-	644	2		Y	-0-			42
06	4710 X	624	-0-	-4086	-0-	624	2		Y	-0-			42
07	4867 X	80	-0-	-4787	-0-	80	2		Y	-0-			42
08	4867 X	180	-0-	-4687	-0-	180	2		Y	-0-			42
09	630 X	279	-0-	-351	-0-	279	2		Y	-0-			42
10	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		Y	-0-			42
11	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2		Y	-0-			42
*12	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		Y	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 15,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		N	-0-			-0-
02	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2		N	-0-			-0-
03	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2		N	-0-			-0-
04	9000 X	7212	-0-	-1788	-0-	7212	2		N	-0-			-0-
05	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	2		N	-0-			-0-
06	9000 X	8712	-0-	-288	-0-	8712	2		N	-0-			-0-
07	9300 X	6605	-0-	-2695	-0-	6605	2		N	-0-			-0-
08	9300 X	8654	-0-	-646	-0-	8654	2		N	-0-			-0-
09	9000 X	6117	-0-	-2883	-0-	6117	2		N	-0-			-0-
10	9300 X	9012	-0-	-288	-0-	9012	2		N	-0-			-0-
11	8700 X	7418	-0-	-1282	-0-	7418	2		N	-0-			-0-
*12	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

01	186 N	176	-0-	-10	-0-	14	1	162	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	1			1
						1	9							
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	-0-			1
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	310 N	125	-0-	-185	-0-	5	1	120	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	70	-0-	-116	-0-	3	1	67	3	Y	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	1			1
						1	9							
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	12	1	210	3	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	51	1	717	2	N	-0-					-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	50	1	787	2	N	-0-					-0-
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	729	2	N	-0-					-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	61	1	797	2	N	-0-					-0-
07	868 N	832	-0-	-36	-0-	52	1	780	2	N	-0-					-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	54	1	892	2	N	-0-					-0-
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	61	1	944	2	N	-0-					-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	60	1	897	2	N	-0-					-0-
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	60	1	908	2	N	-0-					-0-
12	1054 N	826	-0-	-228	-0-	52	1	774	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	52	1	1329	2	Y	6	15	1			6
						7	9									
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	84	1	1557	2	Y	11					17
						12	9									
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	133	1	1861	2	Y	18	15	1			20
						20	9									
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	118	1	1847	2	Y	20	28	1			12
						22	9									
05	1829 N	1660	-0-	-169	-0-	90	1	1560	2	Y	9					21
						10	9									
06	1800 N	1666	-0-	-134	-0-	118	1	1529	2	Y	17	17	1			21
						19	9									
07	1984 N	1760	-0-	-224	-0-	109	1	1643	2	Y	7	17	1			11
						8	9									
08	1674 N	1541	-0-	-133	-0-	87	1	1437	2	Y	15	16	1			10
						17	9									
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	105	1	1625	2	Y	12					22
						13	9									
10	1767 N	1619	-0-	-148	-0-	100	1	1506	2	Y	12	17	1			17
						13	9									
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	97	1	1470	2	Y	25	30	1			12
						28	9									
12	1798 N	1378	-0-	-420	-0-	86	1	1272	2	Y	18	14	1			16
						20	9									

TOTAL GAS PROD: 20,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	28	1	707	2	Y	4	11	1			1
							4	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	40	1	744	2	Y	9					10
							10	9									
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	90	1	1266	2	Y	13	11	1			12
							14	9									
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	94	1	1472	2	Y	15	21	1			6
							17	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	72	1	1242	2	Y	7					13
							8	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
07	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	75	1	1121	2	Y	4	12	1			5
							4	9									
08	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	64	1	1065	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
09	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	69	1	1080	2	Y	8					13
							9	9									
10	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	69	1	1032	2	Y	9	12	1			10
							10	9									
11	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	67	1	1012	2	Y	17	20	1			7
							19	9									
*12	3100	N	5811	-0-	2711	2711	59	1	5740	2	Y	11	9	1			9
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	496	N	292	-0-	-204	-0-	11	1	279	2	N	2	6	1			1
							2	9									
02	504	N	442	-0-	-62	-0-	22	1	414	2	N	5					6
							6	9									
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	34	1	472	2	N	7	6	1			7
							8	9									
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	48	1	755	2	N	9	12	1			4
							10	9									
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	47	1	816	2	N	4					8
							4	9									
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	68	1	886	2	N	9	9	1			8
							10	9									
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	63	1	951	2	N	4	10	1			2
							4	9									
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1033	2	N	7	8	1			1
							8	9									
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	64	1	993	2	N	7					8
							8	9									
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	74	1	1117	2	N	8	10	1			6
							9	9									
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	73	1	1106	2	N	16	20	1			2
							18	9									
12	1116	N	900	-0-	-216	-0-	56	1	831	2	N	12	9	1			5
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	115	1	2943	2	N	9					64
						10	9									
02	3360 X	2835	-0-	-525	-0-	144	1	2691	2	N	-0-					64
03	4030 X	2880	-0-	-1150	-0-	188	1	2637	2	N	50					114
						55	9									
04	3900 X	2764	-0-	-1136	-0-	166	1	2589	2	N	8					122
						9	9									
05	4030 X	2581	-0-	-1449	-0-	141	1	2440	2	N	-0-					122
06	3030 X	2402	-0-	-628	-0-	171	1	2219	2	N	11					133
						12	9									
07	3131 X	2505	-0-	-626	-0-	156	1	2338	2	N	10					143
						11	9									
08	2883 X	2646	-0-	-237	-0-	150	1	2489	2	N	6	116	1			33
						7	9									
09	2760 X	2452	-0-	-308	-0-	148	1	2304	2	N	-0-					33
10	2573 X	2301	-0-	-272	-0-	144	1	2157	2	N	-0-					33
11	2550 X	2244	-0-	-306	-0-	139	1	2105	2	N	-0-					33
12	2635 X	2462	-0-	-173	-0-	155	1	2307	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 31,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HARLAN, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 137655 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6105 - 6194

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-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	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	116	1	2980	2	N	-0-					-0-
02	2828 X	2611	-0-	-217	-0-	133	1	2478	2	N	-0-					-0-
03	3348 X	2825	-0-	-523	-0-	188	1	2637	2	N	-0-					-0-
04	3240 X	2900	-0-	-340	-0-	175	1	2725	2	N	-0-					-0-
05	3348 X	2788	-0-	-560	-0-	152	1	2636	2	N	-0-					-0-
06	3000 X	2664	-0-	-336	-0-	191	1	2473	2	N	-0-					-0-
07	3007 X	2657	-0-	-350	-0-	166	1	2491	2	N	-0-					-0-
08	3007 X	2902	-0-	-105	-0-	165	1	2737	2	N	-0-					-0-
09	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	177	1	2785	2	N	-0-					-0-
10	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	183	1	2739	2	N	-0-					-0-
11	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	175	1	2655	2	N	-0-					-0-
12	3069 X	2419	-0-	-650	-0-	153	1	2266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,576 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	5	1	99	2	N	2					2
							2	9									
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	30	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	45	2	N	3	4	1			1
							3	9									
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	N	-0-					1
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					1
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					1
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					1
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					1
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					1
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

01	2046	X	1568	-0-	-478	-0-	59	1	1509	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	1286	-0-	-562	-0-	65	1	1221	2	N	-0-					-0-
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	179	1	2519	2	N	-0-					-0-
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	175	1	2727	2	N	-0-					-0-
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	148	1	2570	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2589	-0-	-21	-0-	185	1	2404	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2592	-0-	-415	-0-	162	1	2430	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2578	-0-	-429	-0-	147	1	2431	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2555	-0-	-355	-0-	154	1	2401	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2497	-0-	-231	-0-	157	1	2340	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2494	-0-	-86	-0-	154	1	2340	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2155	-0-	-480	-0-	136	1	2019	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,632 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	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	41	1	1046	2	N	-0-	32	1			11
02	1204	N	1056	-0-	-148	-0-	53	1	996	2	N	6					17
							7	9									
03	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	79	1	1104	2	N	3					20
							3	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	73	1	1138	2	N	-0-					20
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	68	1	1174	2	N	-0-					20
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	84	1	1092	2	N	1					21
							1	9									
07	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	156	1	963	2	N	2					23
							2	9									
08	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	70	1	1160	2	N	-0-					23
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	77	1	1190	2	N	-0-					23
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	72	1	1073	2	N	-0-					23
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	74	1	1123	2	N	-0-					23
12	1302	N	835	-0-	-467	-0-	53	1	782	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 13,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	237	-0-	-259	-0-	9	1	228	2	N	-0-					-0-
02	488	X	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	N	-0-					-0-
03	549	X	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	N	-0-					-0-
04	601	X	601	-0-	-0-	-0-	36	1	565	2	N	-0-					-0-
05	527	X	510	-0-	-17	-0-	28	1	482	2	N	-0-					-0-
06	540	X	472	-0-	-68	-0-	34	1	438	2	N	-0-					-0-
07	620	X	476	-0-	-144	-0-	30	1	446	2	N	-0-					-0-
08	620	X	495	-0-	-125	-0-	28	1	467	2	N	-0-					-0-
09	600	X	462	-0-	-138	-0-	28	1	432	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	496	X	480	-0-	-16	-0-	30	1	450	2	N	-0-					-0-
11	480	X	427	-0-	-53	-0-	26	1	401	2	N	-0-					-0-
12	496	X	336	-0-	-160	-0-	21	1	315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	256	1	6571	2	N	4	152	1			50
							4	9									
02	6020	X	5731	-0-	-289	-0-	290	1	5409	2	N	29					79
							32	9									
03	6665	X	6008	-0-	-657	-0-	399	1	5592	2	N	15					94
							17	9									
04	6450	X	5079	-0-	-1371	-0-	306	1	4773	2	N	-0-					94
05	6665	X	5693	-0-	-972	-0-	310	1	5383	2	N	-0-					94
06	6450	X	4891	-0-	-1559	-0-	350	1	4537	2	N	4					98
							4	9									
07	6355	X	4841	-0-	-1514	-0-	302	1	4531	2	N	7					105
							8	9									
08	6014	X	3968	-0-	-2046	-0-	226	1	3742	2	N	-0-					105
09	5520	X	3105	-0-	-2415	-0-	188	1	2917	2	N	-0-					105
10	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	431	1	6466	2	N	-0-					105
11	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	312	1	4728	2	N	-0-					105
12	4836	X	2762	-0-	-2074	-0-	174	1	2588	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 60,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

01	775	N	539	-0-	-236	-0-	20	1	516	2	N	3					29
							3	9									
02	728	N	561	-0-	-167	-0-	29	1	532	2	N	-0-					29
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	61	1	851	2	N	15					44
							17	9									
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	722	2	N	3					47
							3	9									
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	47	1	817	2	N	-0-					47
06	900	N	762	-0-	-138	-0-	54	1	704	2	N	4					51
							4	9									
07	806	N	705	-0-	-101	-0-	44	1	658	2	N	3					54
							3	9									
08	868	N	670	-0-	-198	-0-	38	1	629	2	N	3	43	1			14
							3	9									
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	2	N	-0-					14
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	59	1	879	2	N	-0-					14
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	48	1	724	2	N	-0-					14
12	806	N	558	-0-	-248	-0-	35	1	523	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	1953	X	1604	-0-	-349	-0-	60	1	1535	2	N	8	21	1			5
							9	9									
02	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	92	1	1713	2	N	17					22
							19	9									
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	143	1	2001	2	N	25	21	1			26
							28	9									
04	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	131	1	2046	2	N	28	40	1			14
							31	9									
05	2015	X	1962	-0-	-53	-0-	106	1	1845	2	N	10					24
							11	9									
06	2100	X	1877	-0-	-223	-0-	133	1	1725	2	N	17	17	1			24
							19	9									
07	2294	X	2014	-0-	-280	-0-	125	1	1881	2	N	7	18	1			13
							8	9									
08	2294	X	2019	-0-	-275	-0-	114	1	1887	2	N	16	17	1			12
							18	9									
09	2220	X	2055	-0-	-165	-0-	123	1	1918	2	N	13					25
							14	9									
10	2015	X	1849	-0-	-166	-0-	115	1	1720	2	N	13	18	1			20
							14	9									
11	1950	X	1838	-0-	-112	-0-	112	1	1694	2	N	29	35	1			14
							32	9									
12	2139	X	1637	-0-	-502	-0-	102	1	1511	2	N	22	17	1			19
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 23,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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	1891	X	468	-0-	-1423	-0-	17	1	444	2	N	6	14	1			3
							7	9									
02	1708	X	618	-0-	-1090	-0-	31	1	576	2	N	10					13
							11	9									
03	1891	X	441	-0-	-1450	-0-	48	1	374	2	N	17	14	1			16
							19	9									
04	838	X	838	-0-	-0-	-0-	49	1	769	2	N	18	26	1			8
							20	9									
05	713	X	682	-0-	-31	-0-	37	1	641	2	N	4					12
							4	9									
06	660	X	537	-0-	-123	-0-	38	1	492	2	N	6	6	1			12
							7	9									
07	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	69	1	1038	2	N	2	6	1			8
							2	9									
08	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	104	1	1733	2	N	5	5	1			8
							6	9									
09	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	93	1	1451	2	N	4					12
							4	9									
10	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	105	1	1579	2	N	5	6	1			11
							6	9									
11	1770	X	1697	-0-	-73	-0-	82	1	1596	2	N	17	22	1			6
							19	9									
12	1829	X	1099	-0-	-730	-0-	68	1	1013	2	N	16	12	1			10
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 12,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	1705	X	1632	-0-	-73	-0-	61	1	1560	2	N	10	26	1			4
							11	9									
02	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	83	1	1547	2	N	20					24
							22	9									
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	166	1	2329	2	N	30	25	1			29
							33	9									
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	142	1	2209	2	N	34	48	1			15
							37	9									
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	122	1	2110	2	N	11					26
							12	9									
06	2460	X	2088	-0-	-372	-0-	148	1	1918	2	N	20	20	1			26
							22	9									
07	2542	X	1910	-0-	-632	-0-	119	1	1782	2	N	8	20	1			14
							9	9									
08	2542	X	1992	-0-	-550	-0-	112	1	1860	2	N	18	19	1			13
							20	9									
09	2400	X	2038	-0-	-362	-0-	116	1	1907	2	N	14					27
							15	9									
10	2232	X	2109	-0-	-123	-0-	131	1	1960	2	N	16	21	1			22
							18	9									
11	2100	X	1892	-0-	-208	-0-	115	1	1748	2	N	26	32	1			16
							29	9									
12	2108	X	1577	-0-	-531	-0-	98	1	1457	2	N	20	15	1			21
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 24,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	190	1	4882	2	N	8	23	1			32
							9	9									
02	4452	X	4063	-0-	-389	-0-	206	1	3837	2	N	18					50
							20	9									
03	4929	X	3881	-0-	-1048	-0-	256	1	3594	2	N	28	23	1			55
							31	9									
04	4770	X	3651	-0-	-1119	-0-	174	1	3443	2	N	31	44	1			42
							34	9									
05	4929	X	3580	-0-	-1349	-0-	194	1	3367	2	N	17					59
							19	9									
06	4770	X	3270	-0-	-1500	-0-	232	1	3007	2	N	28	28	1			59
							31	9									
07	4495	X	3596	-0-	-899	-0-	224	1	3360	2	N	11	29	1			41
							12	9									
08	3875	X	3666	-0-	-209	-0-	207	1	3430	2	N	26	27	1			40
							29	9									
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	224	1	3481	2	N	20					60
							22	9									
10	3596	X	3190	-0-	-406	-0-	198	1	2968	2	N	22	30	1			52
							24	9									
11	3540	X	3034	-0-	-506	-0-	184	1	2786	2	N	58	69	1			41
							64	9									
12	3844	X	2715	-0-	-1129	-0-	168	1	2502	2	N	41	32	1			50
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 43,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	78	1	2012	2	N	-0-					-0-
02	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	106	1	1976	2	N	-0-					-0-
03	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	172	1	2411	2	N	-0-					-0-
04	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	220	1	2716	2	N	-0-					-0-
05	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	137	1	2381	2	N	-0-					-0-
06	2490 X	2325	-0-	-165	-0-	166	1	2159	2	N	-0-					-0-
07	3038 X	2397	-0-	-641	-0-	150	1	2247	2	N	-0-					-0-
08	3038 X	2357	-0-	-681	-0-	134	1	2223	2	N	-0-					-0-
09	2940 X	2424	-0-	-516	-0-	145	1	2279	2	N	-0-					-0-
10	2511 X	2313	-0-	-198	-0-	145	1	2168	2	N	-0-					-0-
11	2340 X	2182	-0-	-158	-0-	135	1	2047	2	N	-0-					-0-
12	2511 X	1876	-0-	-635	-0-	118	1	1758	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

01	2015 X	1689	-0-	-326	-0-	63	1	1615	2	N	10					169
						11	9									
02	1876 X	1386	-0-	-490	-0-	69	1	1293	2	N	22					191
						24	9									
03	2077 X	1704	-0-	-373	-0-	113	1	1589	2	N	2					193
						2	9									
04	2010 X	1687	-0-	-323	-0-	101	1	1579	2	N	6					199
						7	9									
05	1922 X	1757	-0-	-165	-0-	96	1	1661	2	N	-0-					199
06	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	119	1	1542	2	N	-0-					199
07	1798 X	1767	-0-	-31	-0-	110	1	1657	2	N	-0-					199
08	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	102	1	1692	2	N	-0-	165	1			34
09	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	105	1	1628	2	N	-0-					34
10	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	112	1	1681	2	N	-0-					34
11	1740 X	1717	-0-	-23	-0-	106	1	1611	2	N	-0-					34
12	1798 X	1476	-0-	-322	-0-	93	1	1383	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 20,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

01	1333 X	1319	-0-	-14	-0-	49	1	1262	2	N	7	16	1			12
						8	9									
02	1204 X	971	-0-	-233	-0-	49	1	909	2	N	12					24
						13	9									
03	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	129	1	1808	2	N	18	15	1			27
						20	9									
04	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	99	1	1540	2	N	21	29	1			19
						23	9									
05	1395 X	1233	-0-	-162	-0-	67	1	1159	2	N	6					25
						7	9									
06	1890 X	868	-0-	-1022	-0-	61	1	797	2	N	9	9	1			25
						10	9									
07	1953 X	704	-0-	-1249	-0-	44	1	657	2	N	3	9	1			19
						3	9									
08	1953 X	947	-0-	-1006	-0-	53	1	885	2	N	8	8	1			19
						9	9									
09	1650 X	982	-0-	-668	-0-	59	1	916	2	N	6					25
						7	9									
10	1240 X	891	-0-	-349	-0-	55	1	828	2	N	7	9	1			23
						8	9									
11	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	78	1	1188	2	N	19	23	1			19
						21	9									
*12	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	83	1	1228	2	N	14	11	1			22
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 14,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	1426	N	1058	-0-	-368	-0-	39	1	1012	2	N	6	17	1			2
							7	9									
02	1540	N	978	-0-	-562	-0-	49	1	914	2	N	14					16
							15	9									
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	100	1	1399	2	N	20	17	1			19
							22	9									
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	160	1	2489	2	N	23	33	1			9
							25	9									
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	130	1	2262	2	N	12					21
							13	9									
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	171	1	2220	2	N	22	22	1			21
							24	9									
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	150	1	2249	2	N	8	22	1			7
							9	9									
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	129	1	2144	2	N	19	20	1			6
							21	9									
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	137	1	2128	2	N	16					22
							18	9									
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	137	1	2054	2	N	17	23	1			16
							19	9									
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	127	1	1932	2	N	33	39	1			10
							36	9									
12	2077	N	1684	-0-	-393	-0-	105	1	1554	2	N	23	18	1			15
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 24,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

01	3410	X	2701	-0-	-709	-0-	101	1	2600	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2342	-0-	-738	-0-	119	1	2223	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2584	-0-	-826	-0-	172	1	2412	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2496	-0-	-714	-0-	150	1	2346	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2412	-0-	-409	-0-	131	1	2281	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2292	-0-	-318	-0-	164	1	2128	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2242	-0-	-362	-0-	140	1	2102	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2400	-0-	-173	-0-	136	1	2264	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2395	-0-	-95	-0-	145	1	2250	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2244	-0-	-174	-0-	140	1	2104	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	2179	-0-	-131	-0-	135	1	2044	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	1995	-0-	-485	-0-	126	1	1869	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	139	1	3555	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3117	-0-	-131	-0-	159	1	2958	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3483	-0-	-144	-0-	232	1	3251	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3430	-0-	-140	-0-	207	1	3223	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3237	-0-	-452	-0-	176	1	3061	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2978	-0-	-592	-0-	213	1	2765	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3132	-0-	-402	-0-	196	1	2936	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3382	-0-	-152	-0-	192	1	3190	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3321	-0-	-99	-0-	201	1	3120	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3111	-0-	-113	-0-	194	1	2917	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2996	-0-	-274	-0-	185	1	2811	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2678	-0-	-763	-0-	169	1	2509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,559 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	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	73	1	1877	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	115	1	2145	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	149	1	2097	2	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	129	1	2017	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	2449	N	2156	-0-	-293	-0-	117	1	2033	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	2190	N	2098	-0-	-92	-0-	150	1	1948	2	Y	-0-					1
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	141	1	2119	2	Y	-0-					1
08	2170	N	1745	-0-	-425	-0-	99	1	1646	2	Y	-0-					1
09	2100	N	1457	-0-	-643	-0-	88	1	1369	2	Y	-0-					1
10	2232	N	1295	-0-	-937	-0-	81	1	1214	2	Y	-0-					1
11	1680	N	1446	-0-	-234	-0-	89	1	1356	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	84	1	1248	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2046	-0-	-434	-0-	76	1	1958	2	N	11	27	1			9
							12	9									
02	2660	X	1950	-0-	-710	-0-	98	1	1830	2	N	20					29
							22	9									
03	2945	X	2774	-0-	-171	-0-	182	1	2558	2	N	31	26	1			34
							34	9									
04	2850	X	2608	-0-	-242	-0-	155	1	2413	2	N	36	50	1			20
							40	9									
05	2511	X	2416	-0-	-95	-0-	131	1	2272	2	N	12					32
							13	9									
06	2670	X	2528	-0-	-142	-0-	179	1	2324	2	N	23	23	1			32
							25	9									
07	2759	X	2629	-0-	-130	-0-	164	1	2455	2	N	9	23	1			18
							10	9									
08	2759	X	2686	-0-	-73	-0-	151	1	2513	2	N	20	22	1			16
							22	9									
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	146	1	2774	2	N	17					33
							19	9									
10	2635	X	2192	-0-	-443	-0-	136	1	2036	2	N	18	24	1			27
							20	9									
11	2610	X	2125	-0-	-485	-0-	129	1	1961	2	N	32	39	1			20
							35	9									
12	3038	X	1735	-0-	-1303	-0-	108	1	1602	2	N	23	23	1			20
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 28,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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	4681	X	3121	-0-	-1560	-0-	117	1	3004	2	Y	-0-					-0-
02	7000	X	4944	-0-	-2056	-0-	249	1	4640	2	Y	50	38	1			12
							55	9									
03	7750	X	4896	-0-	-2854	-0-	290	1	4465	2	Y	128	140	1			-0-
							141	9									
04	7500	X	5031	-0-	-2469	-0-	275	1	4695	2	Y	55	47	1			8
							61	9									
05	6231	X	2263	-0-	-3968	-0-	122	1	2118	2	Y	21	21	1			8
							23	9									
06	5310	X	5252	-0-	-58	-0-	371	1	4813	2	Y	62	64	1			6
							68	9									
07	4743	X	4594	-0-	-149	-0-	283	1	4244	2	Y	61	64	1			3
							67	9									
08	4743	X	4143	-0-	-600	-0-	234	1	3879	2	Y	27	25	1			5
							30	9									
09	4590	X	4037	-0-	-553	-0-	242	1	3762	2	Y	30	26	1	7	8	2
							33	9									
10	4743	X	3253	-0-	-1490	-0-	203	1	3041	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
11	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	307	1	4648	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
*12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	127	1	4459	2	Y	27	28	1			2
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 51,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

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	5704	X	5245	-0-	-459	-0-	197	1	5048	2	Y	-0-					-0-
02	7700	X	7521	-0-	-179	-0-	380	1	7077	2	Y	58	44	1			14
							64	9									
03	8525	X	6837	-0-	-1688	-0-	453	1	6351	2	Y	30	43	1			1
							33	9									
04	8250	X	7836	-0-	-414	-0-	468	1	7302	2	Y	60	51	1			10
							66	9									
05	8339	X	4897	-0-	-3442	-0-	263	1	4562	2	Y	65	67	1			8
							72	9									
06	8070	X	6118	-0-	-1952	-0-	431	1	5598	2	Y	81	83	1			6
							89	9									
07	6789	X	6335	-0-	-454	-0-	390	1	5858	2	Y	79	83	1			2
							87	9									
08	6789	X	4948	-0-	-1841	-0-	279	1	4622	2	Y	43	40	1			5
							47	9									
09	6570	X	5838	-0-	-732	-0-	351	1	5450	2	Y	34	39	1			-0-
							37	9									
10	6324	X	4564	-0-	-1760	-0-	284	1	4265	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
11	6120	X	3426	-0-	-2694	-0-	211	1	3203	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
12	6324	X	2954	-0-	-3370	-0-	185	1	2743	2	Y	24	25	1			1
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 66,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	685	2	624	9	N	567	318	1			417
02	980	X	936	-0-	-44	-0-	454	2	482	9	N	438	644	1			211
03	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	31	1	609	2	N	644	661	1			194
							708	9									
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	68	1	1350	2	N	2160	1763	1			591
							2376	9									
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	168	1	3070	2	N	1042	1314	1			319
							1146	9									
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	174	1	3960	2	N	755	808	1			266
							831	9									
07	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	268	1	5947	2	N	1182	1211	1			237
							1300	9									
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	170	1	3573	2	N	783	784	1	4	8	232
							861	9									
09	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	257	1	5422	2	N	673	637	1	1	8	267
							740	9									
10	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	321	1	6005	2	N	645	653	1			259
							710	9									
11	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	509	1	11894	2	N	1115	1127	1			247
							1227	9									
12	6076	X	5239	-0-	-837	-0-	163	1	4344	2	N	665	703	1			209
							732	9									

TOTAL GAS PROD: 61,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,669

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	7440	X	4168	-0-	-3272	-0-	156	1	4009	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	7252	X	3182	-0-	-4070	-0-	161	1	3006	2	Y	14	11	1			5
							15	9									
03	8029	X	3107	-0-	-4922	-0-	205	1	2878	2	Y	22	26	1			1
							24	9									
04	7770	X	4301	-0-	-3469	-0-	257	1	4010	2	Y	31	26	1			6
							34	9									
05	6820	X	5839	-0-	-981	-0-	317	1	5501	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
06	4020	X	3429	-0-	-591	-0-	244	1	3173	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
07	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	182	1	2738	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
08	3069	X	2792	-0-	-277	-0-	159	1	2633	2	Y	-0-					4
09	2970	X	2515	-0-	-455	-0-	152	1	2361	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
10	3069	X	2098	-0-	-971	-0-	131	1	1966	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	2970	X	1941	-0-	-1029	-0-	120	1	1821	2	Y	-0-					4
*12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	269	1	4001	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 40,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6701	-0-	-863	-0-	252	1	6449	2	Y	-0-					-0-
02	6832	X	4936	-0-	-1896	-0-	250	1	4660	2	Y	24	18	1			6
							26	9									
03	7564	X	6233	-0-	-1331	-0-	409	1	5733	2	Y	83	89	1			-0-
							91	9									
04	7320	X	6421	-0-	-899	-0-	384	1	5986	2	Y	46	39	1			7
							51	9									
05	7564	X	5042	-0-	-2522	-0-	274	1	4758	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
06	6480	X	3963	-0-	-2517	-0-	282	1	3664	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
07	6138	X	4543	-0-	-1595	-0-	283	1	4242	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
08	6138	X	5196	-0-	-942	-0-	294	1	4884	2	Y	16	14	1			7
							18	9									
09	5940	X	3693	-0-	-2247	-0-	222	1	3451	2	Y	18	21	1			4
							20	9									
10	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	348	1	5224	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
11	5040	X	3621	-0-	-1419	-0-	223	1	3386	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
12	5208	X	3074	-0-	-2134	-0-	192	1	2858	2	Y	22	23	1			4
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 59,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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	682 #	-0-	-0-	-682	-0-	N	-0-	-0-
02	616 #	-0-	-0-	-616	-0-	N	-0-	-0-
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-	N	-0-	-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270	-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-

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					178
02	196	X	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					178
03	837	X	245	-0-	-592	-0-	226	2	19	9	N	17	168	1			27
04	2730	X	130	-0-	-2600	-0-	130	2			N	-0-					27
05	2821	X	180	-0-	-2641	-0-	180	2			N	-0-					27
06	2730	X	50	-0-	-2680	-0-	49	2	1	9	N	1					28
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					28
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					28
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					28
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

01	12834	X	8169	-0-	-4665	-0-	8066	2	103	9	N	94	179	1			134
02	11592	X	6552	-0-	-5040	-0-	6499	2	53	9	N	48					182
03	12152	X	7894	-0-	-4258	-0-	7800	2	94	9	N	85	190	1			77
04	11760	X	8879	-0-	-2881	-0-	8793	2	86	9	N	78					155
05	11470	X	8553	-0-	-2917	-0-	8492	2	61	9	N	55					210
06	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8524	2	55	9	N	50	192	1			68
07	9176	X	8100	-0-	-1076	-0-	8032	2	68	9	N	62					130
08	9176	X	6449	-0-	-2727	-0-	6403	2	46	9	N	42					172
09	8880	X	8489	-0-	-391	-0-	8431	2	58	9	N	53	178	1			47
10	8866	X	7978	-0-	-888	-0-	7914	2	64	9	N	58					105
11	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9152	2	76	9	N	69					174
12	8773	X	7161	-0-	-1612	-0-	7099	2	62	9	N	56	180	1			50

TOTAL GAS PROD: 96,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

YATES ENERGY CORPORATION 946195
ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

01	205	X	205	-0-	-0-	-0-	201	3	4	9	Y	4	4	1			3
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	Y	2	2	1			3
03	207	X	207	-0-	-0-	-0-	204	3	3	9	Y	3	4	1			2
04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	240	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	248	X	248	-0-	-0-	-0-	242	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	136	X	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	179	3	3	9	Y	3	2	1			2
08	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-	1	1			1
09	139	X	139	-0-	-0-	-0-	138	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	115	X	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	Y	2	1	1			2
11	152	X	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1			2
*12	150	X	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5089	3	89	9	Y	81	89	1			60
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5621	3	79	9	Y	72	58	1			74
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5352	3	75	9	Y	68	89	1			53
04	5010	X	4867	-0-	-143	-0-	4835	3	32	9	Y	29	58	1			24
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5188	3	112	9	Y	102	83	1			43
06	5010	X	4943	-0-	-67	-0-	4857	3	86	9	Y	78	79	1			42
07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5559	3	64	9	Y	58	54	1			46
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5609	3	63	9	Y	57	53	1			50
09	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5487	3	73	9	Y	66	55	1			61
10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5114	3	75	9	Y	68	59	1			70
11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5337	3	83	9	Y	75	81	1			64
*12	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5251	3	75	9	Y	68	82	1			50

TOTAL GAS PROD: 64,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2954	3	52	9	Y	47	53	1			36
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3417	3	47	9	Y	43	35	1			44
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3673	3	52	9	Y	47	57	1			34
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3445	3	23	9	Y	21	39	1			16
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3895	3	84	9	Y	76	61	1			31
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3639	3	65	9	Y	59	59	1			31
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3051	3	35	9	Y	32	34	1			29
08	2511	X	2223	-0-	-288	-0-	2198	3	25	9	Y	23	27	1			25
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3605	3	47	9	Y	43	32	1			36
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3643	3	54	9	Y	49	39	1			46
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3587	3	56	9	Y	51	54	1			43
*12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3604	3	51	9	Y	46	55	1			34

TOTAL GAS PROD: 41,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

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	6138	X	2334	-0-	-3804	-0-	2294	3	40	9	Y	36	42	1			28
02	3724	X	2455	-0-	-1269	-0-	2421	3	34	9	Y	31	26	1			33
03	2945	X	2190	-0-	-755	-0-	2160	3	30	9	Y	27	38	1			22
04	2640	X	2143	-0-	-497	-0-	2128	3	15	9	Y	14	25	1			11
05	2728	X	2328	-0-	-400	-0-	2280	3	48	9	Y	44	36	1			19
06	2640	X	2049	-0-	-591	-0-	2013	3	36	9	Y	33	34	1			18
07	2728	X	2083	-0-	-645	-0-	2060	3	23	9	Y	21	21	1			18
08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2377	3	28	9	Y	25	22	1			21
09	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2337	3	30	9	Y	27	23	1			25
10	2325	X	1957	-0-	-368	-0-	1928	3	29	9	Y	26	23	1			28
11	2340	X	2216	-0-	-124	-0-	2182	3	34	9	Y	31	33	1			26
12	2449	X	2296	-0-	-153	-0-	2264	3	32	9	Y	29	34	1			21

TOTAL GAS PROD: 26,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1142	-0-	-1462	-0-	1123	3	19	9	Y	17	21	1			14
02	1400	N	1236	-0-	-164	-0-	1218	3	18	9	Y	16	13	1			17
03	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1189	3	17	9	Y	15	20	1			12
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1178	3	8	9	Y	7	13	1			6
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1381	3	30	9	Y	27	22	1			11
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1479	3	26	9	Y	24	23	1			12
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1685	3	20	9	Y	18	16	1			14
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1744	3	19	9	Y	17	16	1			15
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1701	3	23	9	Y	21	17	1			19
10	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1566	3	23	9	Y	21	18	1			22
11	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	1624	3	25	9	Y	23	25	1			20
12	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1532	3	21	9	Y	19	24	1			15

TOTAL GAS PROD: 17,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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-

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152

01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1269	3	21	9	Y	19	21	1			14
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1629	3	23	9	Y	21	15	1			20
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1466	3	20	9	Y	18	24	1			14
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2203	3	15	9	Y	14	20	1			8
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2327	3	51	9	Y	46	36	1			18
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2339	3	42	9	Y	38	37	1			19
07	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2788	3	32	9	Y	29	26	1			22
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1900	3	22	9	Y	20	22	1			20
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1335	3	18	9	Y	16	17	1			19
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1390	3	20	9	Y	18	17	1			20
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1364	3	22	9	Y	20	22	1			18
12	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	1087	3	15	9	Y	14	20	1			12

TOTAL GAS PROD: 21,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
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	8804	X	6774	-0-	-2030	-0-	6657	3	117	9	Y	106	127	1			85
02	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9085	3	127	9	Y	115	88	1			112
03	9238	X	6651	-0-	-2587	-0-	6557	3	94	9	Y	85	124	1			73
04	8940	X	8524	-0-	-416	-0-	8467	3	57	9	Y	52	88	1			37
05	9672	X	8722	-0-	-950	-0-	8538	3	184	9	Y	167	135	1			69
06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9621	3	171	9	Y	155	147	1			77
07	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10583	3	122	9	Y	111	101	1			87
08	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10212	3	116	9	Y	105	99	1			93
09	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9399	3	122	9	Y	111	97	1			107
10	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9678	3	144	9	Y	131	109	1			129
11	9360	X	8901	-0-	-459	-0-	8766	3	135	9	Y	123	140	1			112
12	9672	X	9554	-0-	-118	-0-	9422	3	132	9	Y	120	144	1			88

TOTAL GAS PROD: 108,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,381

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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	883	3	15	9	Y	14	16	1			11
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1266	3	18	9	Y	16	12	1			15
03	1302	N	680	-0-	-622	-0-	670	3	10	9	Y	9	15	1			9
04	870	N	309	-0-	-561	-0-	307	3	2	9	Y	2	8	1			3
05	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	1110	3	23	9	Y	21	16	1			8
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1406	3	25	9	Y	23	20	1			11
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1343	3	14	9	Y	13	13	1			11
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1211	3	14	9	Y	13	12	1			12
09	1440	N	473	-0-	-967	-0-	467	3	6	9	Y	5	8	1			9
10	1364	N	288	-0-	-1076	-0-	284	3	4	9	Y	4	6	1			7
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1337	3	20	9	Y	18	14	1			11
*12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1648	3	23	9	Y	21	20	1			12

TOTAL GAS PROD: 12,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	7940	3	139	9	Y	126	137	1			92
02	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8109	3	113	9	Y	103	86	1			109
03	7874	X	7797	-0-	-77	-0-	7688	3	109	9	Y	99	131	1			77
04	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8426	3	57	9	Y	52	91	1			38
05	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8777	3	189	9	Y	172	139	1			71
06	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8343	3	149	9	Y	135	135	1			71
07	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	8932	3	103	9	Y	94	89	1			76
08	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9569	3	107	9	Y	97	89	1			84
09	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8291	3	109	9	Y	99	87	1			96
10	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	7922	3	118	9	Y	107	93	1			110
11	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8515	3	132	9	Y	120	128	1			102
*12	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9010	3	127	9	Y	115	135	1			82

TOTAL GAS PROD: 102,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,319

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	142864	-0-	142864	258415	139542	3	1350	4	N	1793	245	0	1640	1	288
						1972	9									
02	T. A.	165648	-0-	165648	424063	160146	3	1400	4	N	3729	1565	0	2196	1	256
						4102	9									
03	618226 X	194163	-0-	-424063	-0-	189815	3	1500	4	N	2589	301	0	2215	1	329
						2848	9									
04	173490 X	135247	-0-	-38243	-0-	131144	3	2416	4	N	1534	66	0	1618	1	179
						1687	9									
05	179273 X	82525	-0-	-96748	-0-	79879	3	1104	4	N	1402	231	0	910	1	440
						1542	9									
06	173490 X	151077	-0-	-22413	-0-	148421	3	1290	4	N	1242	1411	1			271
						1366	9									
07	179273 X	120180	-0-	-59093	-0-	117330	3	1324	4	N	1387	49	0	1277	1	332
						1526	9									
08	179273 X	118647	-0-	-60626	-0-	116045	3	1334	4	N	1153	63	0	1084	1	338
						1268	9									
09	151080 X	99304	-0-	-51776	-0-	96960	3	1204	4	N	1036	23	0	1088	1	263
						1140	9									
10	156116 X	74747	-0-	-81369	-0-	71979	3	1252	4	N	1378	494	0	758	1	389
						1516	9									
11	151080 X	118918	-0-	-32162	-0-	115928	3	1046	4	N	1767	793	0	909	1	454
						1944	9									
12	120187 X	69834	-0-	-50353	-0-	67557	3	905	4	N	1247	420	0	911	1	370
						1372	9									

TOTAL GAS PROD: 1,473,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,257

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

01	T. A.	111895	-0-	111895	183045	110336	3	699	4	N	782	907	1			177
						860	9									
02	T. A.	107794	-0-	107794	290839	104999	3	1340	4	N	1323	679	0	739	1	82
						1455	9									
03	T. A.	109455	-0-	109455	400294	106208	3	2858	4	N	354	372	1			64
						389	9									
04	T. A.	79749	-0-	79749	480043	78837	3	515	4	N	361	185	1			240
						397	9									
05	T. A.	61318	-0-	61318	541361	60184	3	707	4	N	388	212	0	179	1	237
						427	9									
06	T. A.	49289	-0-	49289	590650	48455	3	512	4	N	293	156	0	185	1	189
						322	9									
07	637656 X	47006	-0-	-590650	-0-	46308	3	447	4	N	228	60	0	184	1	173
						251	9									
08	112189 X	39574	-0-	-72615	-0-	38529	3	488	4	N	506	290	0	182	1	207
						557	9									
09	108570 X	26034	-0-	-82536	-0-	25472	3	286	4	N	251	141	0	189	1	128
						276	9									
10	61318 X	-0-	-0-	-61318	-0-					N	1					129
11	49290 X	-0-	-0-	-49290	-0-					N	-0-	12	0			117
12	46996 X	-0-	-0-	-46996	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 632,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,487

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	32638	-0-	32638	85350	25690	3	6948	9	N	6316	6317	0			88
02	T. A.	14179	-0-	14179	99529	11482	3	2697	9	N	2452	2451	0			89
03	T. A.	9845	-0-	9845	109374	7922	3	1923	9	N	1748	1748	0			89
04	T. A.	9768	-0-	9768	119142	7767	3	2001	9	N	1819	1819	0			89
05	T. A.	19005	-0-	19005	138147	15791	3	3214	9	N	2922	2922	0			89
06	T. A.	15975	-0-	15975	154122	13417	3	2558	9	N	2325	2325	0			89
07	T. A.	10728	-0-	10728	164850	8939	3	1789	9	N	1626	1626	0			89
08	T. A.	7405	-0-	7405	172255	6191	3	1214	9	N	1104	1019	0			174
*09	181987 X	9732	-0-	-172255	-0-	8241	3	1491	9	N	1355	1355	0			174
*10	49042 X	8130	-0-	-40912	-0-	6894	3	1236	9	N	1124	1124	0			174
*11	47460 X	3350	-0-	-44110	-0-	2697	3	653	9	N	594	376	0	183	1	209
*12	49042 X	8217	-0-	-40825	-0-	6816	3	1401	9	N	1274	1274	0			209

TOTAL GAS PROD: 148,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,659

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

01	T. A.	85630	-0-	85630	156335	80959	2	1591	4	N	2800	2841	1			524
						3080	9									
02	T. A.	176675	-0-	176675	333010	166271	3	6597	4	N	3461	469	0	3082	1	434
						3807	9									
03	T. A.	151934	-0-	151934	484944	132792	3	14023	4	N	4654	955	0	3835	1	298
						5119	9									
04	T. A.	109721	-0-	109721	594665	103990	3	2178	4	N	3230	462	0	2744	1	322
						3553	9									
05	T. A.	91278	-0-	91278	685943	86348	3	2438	4	N	2265	138	0	2194	1	255
						2492	9									
06	T. A.	82586	-0-	82586	768529	78195	3	2400	4	N	1810	148	0	1636	1	281
						1991	9									
07	822497 X	53968	-0-	-768529	-0-	51367	3	1230	4	N	1246	107	0	1079	1	341
						1371	9									
08	224502 X	71388	-0-	-153114	-0-	68624	3	1086	4	N	1525	218	0	1284	1	364
						1678	9									
09	217260 X	61130	-0-	-156130	-0-	58813	3	1023	4	N	1176	136	0	1089	1	315
						1294	9									
10	224502 X	53304	-0-	-171198	-0-	51116	3	1085	4	N	1003	182	0	921	1	215
						1103	9									
11	82590 X	55580	-0-	-27010	-0-	53338	3	1035	4	N	1097	67	0	920	1	325
						1207	9									
12	71393 X	NO RPT	-0-	-71393	-0-					N	NO RPT					325

TOTAL GAS PROD: 993,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,267

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	41662	-0-	41662	41662	28551	3	7461	4	N	5136	103	0	4645	1	388
						5650	9									
04	T. A.	69395	-0-	69395	111057	55192	3	5415	4	N	7989	3699	0	4506	1	172
						8788	9									
05	T. A.	63593	-0-	63593	174650	56513	3	7080	9	N	6436	6435	0			173
06	T. A.	76047	-0-	76047	250697	69345	3	6702	9	N	6093	6094	0			172
07	T. A.	64019	-0-	64019	314716	58762	3	5257	9	N	4779	4779	0			172
08	T. A.	45780	-0-	45780	360496	42676	3	3104	9	N	2822	2822	0			172
*09	409801 X	49305	-0-	-360496	-0-	46467	3	2838	9	N	2580	2579	0			173
*10	72323 X	43093	-0-	-29230	-0-	39648	3	3445	9	N	3132	3077	0			228
*11	69990 X	26728	-0-	-43262	-0-	24782	3	1946	9	N	1769	1769	0			228
*12	72323 X	31973	-0-	-40350	-0-	29368	3	2605	9	N	2368	2368	0			228

TOTAL GAS PROD: 511,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,104

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	68102	-0-	68102	68102	64766	3	2200	4	N	1033	120	0	556	1	357
						1136	9									
02	T. A.	161469	-0-	161469	229571	151932	3	5801	4	N	3396	1051	0	2525	1	177
						3736	9									
03	T. A.	164477	-0-	164477	394048	158039	3	3550	4	N	2625	960	0	1637	1	205
						2888	9									
04	T. A.	106782	-0-	106782	500830	103300	3	1600	4	N	1711	535	0	1097	1	284
						1882	9									
05	T. A.	78852	-0-	78852	579682	76904	3	650	4	N	1180	346	0	919	1	199
						1298	9									
06	T. A.	60379	-0-	60379	640061	58822	3	674	4	N	803	231	0	511	1	260
						883	9									
07	T. A.	58861	-0-	58861	698922	8	1	57032	3	N	1042	347	0	718	1	237
						675	4	1146	9							
08	750698 X	51776	-0-	-698922	-0-	50080	3	776	4	N	836	283	0	527	1	263
						920	9									
09	212970 X	47436	-0-	-165534	-0-	112	1	45981	3	N	570	55	0	556	1	222
						716	4	627	9							
10	220069 X	34723	-0-	-185346	-0-	48	1	33569	3	N	464	63	0	350	1	273
						596	4	510	9							
11	212970 X	27900	-0-	-185070	-0-	120	1	27101	3	N	398	22	0	356	1	293
						241	4	438	9							
12	220069 X	20386	-0-	-199683	-0-	19288	3	571	4	N	479	14	0	547	1	211
						527	9									

TOTAL GAS PROD: 881,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,537

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	32881	-0-	32881	32881	28799	3	2620	4	N	1329	53	0	1072	1	204
						1462	9									
02	T. A.	98204	-0-	98204	131085	87788	3	5271	4	N	4677	942	0	3642	1	297
						5145	9									
03	T. A.	85304	-0-	85304	216389	74987	3	6200	4	N	3743	691	0	2865	1	484
						4117	9									
04	T. A.	62947	-0-	62947	279336	54381	3	6000	4	N	2333	329	0	2205	1	283
						2566	9									
05	T. A.	34431	-0-	34431	313767	29973	3	3080	4	N	1253	40	0	1251	1	245
						1378	9									
06	T. A.	25662	-0-	25662	339429	20182	3	4500	4	N	891	21	0	892	1	223
						980	9									
07	T. A.	40139	-0-	40139	379568	33525	3	4841	4	N	1612	103	0	1412	1	320
						1773	9									
08	412273 X	32705	-0-	-379568	-0-	25851	3	5581	4	N	1157	74	0	1094	1	309
						1273	9									
09	133710 X	29234	-0-	-104476	-0-	24789	3	3345	4	N	1000	42	0	927	1	340
						1100	9									
10	138167 X	25287	-0-	-112880	-0-	22879	3	1333	4	N	977	64	0	920	1	333
						1075	9									
11	133710 X	18307	-0-	-115403	-0-	16603	3	877	4	N	752	22	0	716	1	347
						827	9									
12	138167 X	NO RPT	-0-	-138167	-0-					N	NO RPT					347

TOTAL GAS PROD: 485,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,724

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	17513	-0-	17513	17513	10307	3	1834	4	N	4884	19	0	3774	1	1091
						5372	9									
02	T. A.	71656	-0-	71656	89169	41909	3	10777	4	N	17245	82	0	17457	1	797
						18970	9									
03	T. A.	74720	-0-	74720	163889	44620	3	12320	4	N	16164	80	0	15800	1	1081
						17780	9									
04	T. A.	57864	-0-	57864	221753	33501	3	10800	4	N	12330	64	0	12895	1	452
						13563	9									
05	T. A.	38754	-0-	38754	260507	21508	3	8800	4	N	7678	27	0	7407	1	696
						8446	9									
06	T. A.	36800	-0-	36800	297307	20148	3	8810	4	N	7129	21	0	7035	1	769
						7842	9									
*07	330194 X	32887	-0-	-297307	-0-	19696	3	6200	4	N	6355	16	0	6689	1	419
						6991	9									
*08	56513 X	5325	-0-	-51188	-0-	3164	3	1000	4	N	1055	2	0	1410	1	62
						1161	9									
*09	54690 X	-0-	-0-	-54690	-0-					N	-0-					62
*10	56513 X	31428	-0-	-25085	-0-	23354	3	100	4	N	7249	6766	0			545
						7974	9									
*11	54690 X	12335	-0-	-42355	-0-	9396	3	2939	9	N	2672	2072	0	701	1	444
*12	56513 X	23240	-0-	-33273	-0-	16477	3	6763	9	N	6148	5328	0	741	1	523

TOTAL GAS PROD: 402,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,909

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270056 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 10221 PERF. N/A

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

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	T. A.	76341	-0-	76341	76341	61153	3	5203	4	N	9077	21	0	8356	1	700	
						9985	9										
04	T. A.	80748	-0-	80748	157089	64388	3	6693	4	N	8788	174	0	8550	1	764	
						9667	9										
05	T. A.	53577	-0-	53577	210666	41997	3	4820	4	N	6145	8	0	6249	1	652	
						6760	9										
06	T. A.	60755	-0-	60755	271421	47790	3	6000	4	N	6332	5	0	6304	1	675	
						6965	9										
07	T. A.	48475	-0-	48475	319896	37322	3	5787	4	N	4878	22	0	5239	1	292	
						5366	9										
08	T. A.	44215	-0-	44215	364111	35322	3	4066	4	N	4388	15	0	4240	1	425	
						4827	9										
09	T. A.	38052	-0-	38052	402163	30395	3	3930	4	N	3388	8	0	3188	1	617	
						3727	9										
10	T. A.	997	-0-	997	403160	770	3	100	4	N	115	1	0	174	1	557	
						127	9										
*11	438010 X	34850	-0-	-403160	-0-	27288	3	3528	4	N	3667	31	0	3567	1	626	
						4034	9										
*12	87606 X	NO RPT	-0-	-87606	-0-					N	NO RPT					626	

TOTAL GAS PROD: 438,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,778

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 270982 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.	2377	-0-	2377	2377	9	1	1849	2	N	95					95
						414	4	105	9							
04	T. A.	89481	-0-	89481	91858	184	1	68719	2	N	9934	9612	1			417
						9651	4	10927	9							
05	T. A.	73727	-0-	73727	165585	175	1	54843	2	N	7223	7196	1			444
						10764	4	7945	9							
06	T. A.	62020	-0-	62020	227605	161	1	43874	2	N	6188	6095	1			537
						11178	4	6807	9							
07	T. A.	58473	-0-	58473	286078	147	1	42263	2	N	4734	4864	1			407
						10856	4	5207	9							
08	T. A.	44634	-0-	44634	330712	118	1	33831	2	N	3955	4094	1			268
						6334	4	4351	9							
09	T. A.	37822	-0-	37822	368534	104	1	27275	2	N	3123	2872	1			519
						7008	4	3435	9							
10	T. A.	34908	-0-	34908	403442	103	1	25403	2	N	2770	3057	1			232
						6355	4	3047	9							
11	T. A.	30235	-0-	30235	433677	102	1	20455	2	N	2591	2491	1			332
						6828	4	2850	9							
12	T. A.	23253	-0-	23253	456930	79	1	14063	2	N	1950	2008	1			274
						6966	4	2145	9							

TOTAL GAS PROD: 456,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,563

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

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 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	38843	-0-	38843	38843	38843	3			N	-0-					-0-
12	0 W	54650	-0-	54650	93493	54650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 271157 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2983	-0-	2983	2983	1612	3	683	4	N	625	12	0			613
						688	9									
*05	SHUT IN	76053	-0-	76053	79036	45289	3	10561	4	N	18366	301	0	17802	1	876
						20203	9									
*06	SHUT IN	77258	-0-	77258	156294	50645	3	9383	4	N	15664	142	0	15590	1	808
						17230	9									
*07	SHUT IN	55692	-0-	55692	211986	35980	3	8187	4	N	10476	85	0	10788	1	411
						11524	9									
*08	SHUT IN	39279	-0-	39279	251265	24026	3	6605	4	N	7862	40	0	7759	1	474
						8648	9									
09	SHUT IN	2315	-0-	2315	253580	977	3	698	4	N	582	1	0	824	1	231
						640	9									
10	SHUT IN	31511	-0-	31511	285091	20925	3	3930	4	N	6051	28	0	5902	1	352
						6656	9									
11	SHUT IN	23571	-0-	23571	308662	20	1	15244	3	N	3466	27	0	3533	1	258
						4494	4	3813	9							
12	SHUT IN	25819	-0-	25819	334481	199	1	16950	3	N	3604	32	0	3510	1	320
						4706	4	3964	9							

TOTAL GAS PROD: 334,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,696

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 271210 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN	50279	-0-	50279	50279	33869	3	4400	4	N	10918	95	0	10260	1	563
						12010	9									
*07	SHUT IN	53159	-0-	53159	103438	35462	3	7167	4	N	9573	84	0	9677	1	375
						10530	9									
*08	SHUT IN	40366	-0-	40366	143804	28762	3	4805	4	N	6181	24	0	6158	1	374
						6799	9									
09	SHUT IN	2021	-0-	2021	145825	1185	3	323	4	N	466	654	1			186
						513	9									
10	SHUT IN	26221	-0-	26221	172046	17919	3	2425	4	N	5343	6	0	5211	1	312
						5877	9									
11	SHUT IN	23871	-0-	23871	195917	44	1	16388	3	N	4761	9	0	4707	1	357
						2202	4	5237	9							
12	SHUT IN	31972	-0-	31972	227889	218	1	22382	3	N	5321	15	0	5188	1	475
						3519	4	5853	9							

TOTAL GAS PROD: 227,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,563

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 271231 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	106571	-0-	106571	106571	100362	3	3526	4	N	2439	63	0	2036	1	340
						2683	9									
*07	SHUT IN	174393	-0-	174393	280964	168435	3	1892	4	N	3696	161	0	3457	1	418
						4066	9									
*08	SHUT IN	152251	-0-	152251	433215	146902	3	1892	4	N	3143	357	0	2857	1	347
						3457	9									
09	SHUT IN	130490	-0-	130490	563705	125669	3	2017	4	N	2549	224	0	2346	1	326
						2804	9									
10	SHUT IN	134706	-0-	134706	698411	129544	3	2232	4	N	2664	357	0	2199	1	434
						2930	9									
11	SHUT IN	151199	-0-	151199	849610	147765	3	1524	4	N	1736	23	0	1807	1	340
						1910	9									
12	SHUT IN	112521	-0-	112521	962131	108994	3	1296	4	N	2028	53	0	2009	1	306
						2231	9									

TOTAL GAS PROD: 962,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,255

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 271273 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF. N/A

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	60006	-0-	60006	60006	60006	3			N	-0-					-0-
*07	SHUT IN	137083	-0-	137083	197089	137083	3			N	-0-					-0-
*08	SHUT IN	105209	-0-	105209	302298	105209	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN	83037	-0-	83037	385335	83037	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN	69040	-0-	69040	454375	69040	3			N	-0-					-0-
11	SHUT IN	37335	-0-	37335	491710	37335	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	52568	-0-	52568	544278	52568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY 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	8060	#	3689	-0-	-4371	-0-	430 1408	1 9	1851	2	N	1280	1461	1	4	8	206
02	6048	X	2895	-0-	-3153	-0-	138 1422	1 9	1335	2	N	1293	1265	1			234
03	6696	X	5842	-0-	-854	-0-	472 1839	1 9	3531	2	N	1672	1652	1	4	8	250
04	6480	X	5501	-0-	-979	-0-	1892 1339	1 9	2270	2	N	1217	1186	1	3	8	278
05	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	4551 1725	1 9	4031	2	N	1568	1587	1	2	8	257
06	5640	X	4796	-0-	-844	-0-	1051 1228	1 9	2517	2	N	1116	872	1	2	8	499
07	5828	X	5608	-0-	-220	-0-	2252 1427	1 9	1929	2	N	1297	1374	1	1	8	421
08	6696	X	5298	-0-	-1398	-0-	2019 1455	1 9	1824	2	N	1323	1194	1	2	8	548
09	6480	X	4447	-0-	-2033	-0-	1781 1308	1 9	1358	2	N	1189	1539	1	22	8	176
10	6696	X	3826	-0-	-2870	-0-	472 299	1 9	3055	2	N	272	167	1	2	8	279
*11	5430	X	2487	-0-	-2943	-0-	1124 167	1 9	1196	2	N	152	176	1			255
12	5611	X	5583	-0-	-28	-0-	1833 1594	1 9	2156	2	N	1449	1402	1	2	8	300

TOTAL GAS PROD: 60,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,828

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

01	64989		64989	-0-	-0-	148940	63545	2	1444	9	N	1313	1717	1			150
02	200481	X	51541	-0-	-148940	-0-	50311	2	1230	9	N	1118	692	1	5	8	571
03	60595	X	60595	-0-	-0-	-0-	59357	2	1238	9	N	1125	1292	1	7	8	397
04	62887	X	62887	-0-	-0-	-0-	61712	2	1175	9	N	1068	1071	1	5	8	389
05	53677	X	53677	-0-	-0-	-0-	52787	2	890	9	N	809	1062	1	2	8	134
06	58624	X	58624	-0-	-0-	-0-	57708	2	916	9	N	833	532	1			435
07	62275	X	62275	-0-	-0-	-0-	61364	2	911	9	N	828	880	1	2	8	381
08	64976	X	57725	-0-	-7251	-0-	56872	2	853	9	N	775	866	1	3	8	287
09	62880	X	59108	-0-	-3772	-0-	58335	2	773	9	N	703	529	1			461
10	62279	X	58701	-0-	-3578	-0-	57982	2	719	9	N	654	890	1	9	8	216
11	60270	X	53355	-0-	-6915	-0-	52680	2	675	9	N	614	526	1	17	8	287
12	62279	X	46131	-0-	-16148	-0-	45622	2	509	9	N	463	526	1	10	8	214

TOTAL GAS PROD: 689,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,303

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

01	113181		80263	-0-	-32918	-0-	78847	2	1416	9	N	1287	1133	1			479
02	102228	X	67160	-0-	-35068	-0-	66134	2	1026	9	N	933	947	1			465
03	67163	X	67163	-0-	-0-	-0-	66193	2	970	9	N	882	1102	1	9	8	236
04	79710	X	64343	-0-	-15367	-0-	63512	2	831	9	N	755	712	1	7	8	272
05	82305	X	62870	-0-	-19435	-0-	62140	2	730	9	N	664	178	1	3	8	755
06	77670	X	57505	-0-	-20165	-0-	56869	2	636	9	N	578	1062	1			271
07	74369	X	56572	-0-	-17797	-0-	56060	2	512	9	N	465	525	1	4	8	207
08	67177	X	53364	-0-	-13813	-0-	52865	2	499	9	N	454	352	1	3	8	306
09	64350	X	47959	-0-	-16391	-0-	47545	2	414	9	N	376	348	1	3	8	331
10	62868	X	45864	-0-	-17004	-0-	45240	2	624	9	N	567	716	1	9	8	173
11	57510	X	50400	-0-	-7110	-0-	49745	2	655	9	N	595	356	1	22	8	390
12	56575	X	41252	-0-	-15323	-0-	40691	2	561	9	N	510	699	1	14	8	187

TOTAL GAS PROD: 694,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,066

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 4889																	
06	120240	X	76915	-0-	-43325	-0-	76841	2	74	9	N	67					67
07	124248	X	109408	-0-	-14840	-0-	109391	2	17	9	N	15	2	8			80
08	124248	X	3346	-0-	-120902	-0-	3336	2	10	9	N	9	9	8			80
*09	120240	X	97013	-0-	-23227	-0-	96935	2	78	9	N	71	1	8			150
10	124248	X	49875	-0-	-74373	-0-	49850	2	25	9	N	23					173
11	105870	X	88001	-0-	-17869	-0-	87922	2	79	9	N	72	165	1	4	8	76
12	109399	X	87146	-0-	-22253	-0-	87118	2	28	9	N	25	4	8			97

TOTAL GAS PROD: 511,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 6995																	
06	111750	X	75611	-0-	-36139	-0-	75528	2	83	9	N	75					75
07	115475	X	101380	-0-	-14095	-0-	101341	2	39	9	N	35					110
08	115475	X	3037	-0-	-112438	-0-	3037	2			N	-0-					110
*09	111750	X	100073	-0-	-11677	-0-	99955	2	118	9	N	107					217
10	115475	X	55571	-0-	-59904	-0-	55535	2	36	9	N	33	3	8			247
11	98100	X	59353	-0-	-38747	-0-	59294	2	59	9	N	54	180	1	18	8	103
12	109585	X	60158	-0-	-49427	-0-	60140	2	18	9	N	16	11	8			108

TOTAL GAS PROD: 455,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

01	5208	#	3750	-0-	-1458	-0-	275	1	3414	2	N	55					133
							61	9									
02	4704	X	960	-0-	-3744	-0-	46	1	913	2	N	1	105	1			29
							1	9									
03	4681	X	2124	-0-	-2557	-0-	124	1	1966	2	N	31					60
							34	9									
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	253	1	4052	2	N	52	83	1			29
							57	9									
05	3751	X	2499	-0-	-1252	-0-	151	1	2284	2	N	58					87
							64	9									
06	3630	X	3092	-0-	-538	-0-	232	1	2827	2	N	30					117
							33	9									
07	4495	X	2847	-0-	-1648	-0-	225	1	2589	3	N	30					147
							33	9									
08	4495	X	3882	-0-	-613	-0-	188	1	3646	3	N	44	1	8			190
							48	9									
09	4350	X	2868	-0-	-1482	-0-	94	1	2772	3	N	2	119	1			73
							2	9									
10	3193	X	2722	-0-	-471	-0-	125	1	2556	3	N	37					110
							41	9									
11	3750	X	2800	-0-	-950	-0-	149	1	2642	3	N	8					118
							9	9									
12	3875	X	3638	-0-	-237	-0-	395	1	3146	3	N	88	1	8			205
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 35,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY 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	86242	30209	-0-	-56033	88511	1384	1	27953	2	N	793	635	1			259
						872	9									
02	110166 X	21655	-0-	-88511	-0-	904	1	20481	2	N	245	364	1	6	8	134
						270	9									
03	86242 X	30429	-0-	-55813	-0-	1150	1	27937	2	N	1220	1103	1	4	8	247
						1342	9									
04	83460 X	26855	-0-	-56605	-0-	797	1	25278	2	N	709	859	1	2	8	95
						780	9									
05	86242 X	25202	-0-	-61040	-0-	782	1	23710	2	N	645	530	1	2	8	208
						710	9									
06	83460 X	23519	-0-	-59941	-0-	915	1	21979	2	N	568	438	1			338
						625	9									
07	30442 X	20894	-0-	-9548	-0-	924	1	19421	3	N	499	634	1	1	8	202
						549	9									
08	30442 X	21338	-0-	-9104	-0-	211	1	20604	3	N	475	539	1	1	8	137
						523	9									
09	26850 X	16765	-0-	-10085	-0-	922	1	15416	3	N	388	376	1	1	8	148
						427	9									
10	25203 X	18600	-0-	-6603	-0-	979	1	17104	3	N	470	378	1	9	8	231
						517	9									
11	23520 X	15594	-0-	-7926	-0-	873	1	14279	3	N	402	374	1	6	8	253
						442	9									
12	21328 X	15915	-0-	-5413	-0-	927	1	14633	3	N	323	277	1	2	8	297
						355	9									

TOTAL GAS PROD: 266,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,737

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

01	48670	22521	-0-	-26149	91828	1302	1	17986	2	N	2939	3203	1			165
						3233	9									
02	108297 X	16469	-0-	-91828	-0-	991	1	13058	3	N	2200	1968	1			397
						2420	9									
03	48670 X	19496	-0-	-29174	-0-	1574	1	15703	2	N	2017	2284	1	1	8	129
						2219	9									
04	47100 X	30662	-0-	-16438	-0-	2864	1	24475	2	N	3021	2695	1			455
						3323	9									
05	48670 X	30853	-0-	-17817	-0-	2162	1	25709	2	N	2711	2946	1	1	8	219
						2982	9									
06	47100 X	29382	-0-	-17718	-0-	1686	1	24805	2	N	2628	2495	1			352
						2891	9									
07	48670 X	28025	-0-	-20645	-0-	1713	1	23825	2	N	2261	2357	1	1	8	255
						2487	9									
08	31682 X	25776	-0-	-5906	-0-	1934	1	21823	2	N	1835	1975	1			115
						2019	9									
09	30660 X	25638	-0-	-5022	-0-	5065	1	18330	2	N	2039	1756	1	3	8	395
						2243	9									
10	30845 X	26265	-0-	-4580	-0-	1111	1	22768	3	N	2169	2209	1	6	8	349
						2386	9									
11	29370 X	22004	-0-	-7366	-0-	1079	1	19143	3	N	1620	1839	1	3	8	127
						1782	9									
12	28024 X	20807	-0-	-7217	-0-	2076	1	16513	3	N	2016	1631	1			512
						2218	9									

TOTAL GAS PROD: 297,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,456

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	29853		9131	-0-	-20722	63394	4395	1	4272	2	N	422	550	1			144
							464	9									
02	71102	X	7708	-0-	-63394	-0-	2509	1	4070	2	N	1026	928	1			242
							1129	9									
03	29853	X	7731	-0-	-22122	-0-	6712	2	1019	9	N	926	886	1	1	8	281
04	28890	X	5443	-0-	-23447	-0-	4713	2	730	9	N	664	545	1			400
05	29853	X	4692	-0-	-25161	-0-	3824	2	868	9	N	789	721	1	1	8	467
06	28890	X	4238	-0-	-24652	-0-	790	1	2936	2	N	465	718	1			214
							512	9									
07	29853	X	4843	-0-	-25010	-0-	3825	2	1018	9	N	925	829	1	1	8	309
08	29853	X	3885	-0-	-25968	-0-	3405	2	480	9	N	436	501	1	1	8	243
09	28890	X	689	-0-	-28201	-0-	461	2	228	9	N	207	359	1			91
10	29853	X	3422	-0-	-26431	-0-	288	1	2399	3	N	668	546	1	1	8	212
							735	9									
11	4680	X	4570	-0-	-110	-0-	263	1	3634	3	N	612	368	1	1	8	455
							673	9									
12	4836	X	2635	-0-	-2201	-0-	2111	3	524	9	N	476	552	1	1	8	378

TOTAL GAS PROD: 58,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,616

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	10633	#	8308	-0-	-2325	-0-	8081	2	227	9	N	206	193	1	4	8	327
02	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	8847	2	227	9	N	206	190	1	10	8	333
03	8866	X	7983	-0-	-883	-0-	7797	2	186	9	N	169	189	1	3	8	310
04	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11037	2	298	9	N	271	375	1	7	8	199
05	10044	X	9389	-0-	-655	-0-	9103	2	286	9	N	260	5	8			454
06	9720	X	6417	-0-	-3303	-0-	6341	2	76	9	N	69	189	1			334
07	11718	X	5209	-0-	-6509	-0-	5170	2	39	9	N	35	186	1			183
08	6107	X	5478	-0-	-629	-0-	5356	2	122	9	N	111					294
09	5910	X	4841	-0-	-1069	-0-	4697	2	144	9	N	131	186	1	2	8	237
10	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	7897	2	352	9	N	320	183	1			374
11	5910	X	3898	-0-	-2012	-0-	3832	2	66	9	N	60					434
12	5487	X	3580	-0-	-1907	-0-	3502	2	78	9	N	71	358	1			147

TOTAL GAS PROD: 83,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,909

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
HEIM WELL #: 5H RRCID -> 271203 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		104092	-0-	104092	104092	104070	3	22	9	N	20	20	0			-0-
*08	SHUT IN		172781	-0-	172781	276873	172781	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		144327	-0-	144327	421200	144206	3	121	9	N	110	110	0			-0-
10	SHUT IN		144406	-0-	144406	565606	144383	3	23	9	N	21	21	0			-0-
11	SHUT IN		91052	-0-	91052	656658	91052	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		115288	-0-	115288	771946	115288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 771,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 271338 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF. N/A

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

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

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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN-J.V. WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35092 #	22711	-0-	-12381	-0-	566 457	1 9	21688	3	N	415	418	1			55
02	27748 X	16970	-0-	-10778	-0-	462 277	1 9	16231	3	N	252	276	1			31
03	30721 X	25029	-0-	-5692	-0-	901 192	1 4	23651 285	3 9	N	259	268	1			22
04	28530 X	24123	-0-	-4407	-0-	654 79	1 4	23087 303	3 9	N	275	240	1			57
05	25296 X	23145	-0-	-2151	-0-	635 143	1 4	21998 369	3 9	N	335	317	1			75
06	24210 X	20808	-0-	-3402	-0-	618 252	1 4	19634 304	3 9	N	276	275	1			76
07	25017 X	20440	-0-	-4577	-0-	629 75	1 4	19524 212	3 9	N	193	231	1			38
08	25017 X	19418	-0-	-5599	-0-	608 21	1 4	18659 130	3 9	N	118	133	1			23
09	24120 X	18116	-0-	-6004	-0-	604 48	1 4	17406 58	3 9	N	53	62	1			14
10	23157 X	18196	-0-	-4961	-0-	607 104	1 4	17372 113	3 9	N	103	96	1			21
11	20820 X	17116	-0-	-3704	-0-	540 159	1 4	16317 100	3 9	N	91	90	1			22
12	20429 X	16797	-0-	-3632	-0-	563 73	1 4	16023 138	3 9	N	125	112	1			35

TOTAL GAS PROD: 242,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,495

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY 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	32054	#	15223	-0-	-16831	-0-	86	1	14529	3	Y	293	312	1			33
							286	4	322	9							
02	22008	X	2714	-0-	-19294	-0-	32	1	2530	3	Y	69	79	1			23
							76	4	76	9							
03	21793	X	17253	-0-	-4540	-0-	190	1	15945	3	Y	641	545	1			119
							413	4	705	9							
04	19080	X	14605	-0-	-4475	-0-	210	1	13665	3	Y	289	360	1			48
							412	4	318	9							
05	15221	X	11912	-0-	-3309	-0-	159	1	11173	3	Y	149	169	1			28
							416	4	164	9							
06	14730	X	9466	-0-	-5264	-0-	262	1	8652	3	Y	125	109	1			44
							414	4	138	9							
07	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	302	1	9778	3	Y	175	181	1			38
							442	4	193	9							
08	17267	X	11123	-0-	-6144	-0-	510	1	9834	3	Y	199	175	1			62
							560	4	219	9							
09	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	685	1	15658	3	Y	312	282	1			92
							604	4	343	9							
10	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	816	1	19145	3	Y	257	306	1			43
							673	4	283	9							
11	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	1353	1	13801	3	Y	221	224	1			40
							207	4	243	9							
12	17856	X	14984	-0-	-2872	-0-	1457	1	12897	3	Y	259	249	1			50
							345	4	285	9							

TOTAL GAS PROD: 161,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,989

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	0	W	30644	-0-	30644	992603	771	1	29539	3	N	304	289	1			40
							334	9									
02	0	W	17137	-0-	17137	1009740	469	1	16501	3	N	152	173	1			19
							167	9									
03	0	W	31183	-0-	31183	1040923	1130	1	29666	3	N	133	141	1			11
							241	4	146	9							
04	0	W	26393	-0-	26393	1067316	724	1	25559	3	N	21	28	1			4
							87	4	23	9							
05	0	W	24591	-0-	24591	1091907	685	1	23741	3	N	9	11	1			2
							155	4	10	9							
06	1113205	X	21298	-0-	-1091907	-0-	641	1	20352	3	N	40	31	1			11
							261	4	44	9							
07	31186	X	21292	-0-	-9894	-0-	660	1	20501	3	N	47	49	1			9
							79	4	52	9							
08	31186	X	19769	-0-	-11417	-0-	622	1	19090	3	N	33	36	1			6
							21	4	36	9							
09	26400	X	18236	-0-	-8164	-0-	608	1	17516	3	N	58	49	1			15
							48	4	64	9							
10	24583	X	18046	-0-	-6537	-0-	606	1	17334	3	N	3	17	1			1
							103	4	3	9							
11	21300	X	15762	-0-	-5538	-0-	500	1	15101	3	N	13	11	1			3
							147	4	14	9							
12	21297	X	17525	-0-	-3772	-0-	592	1	16836	3	N	18	16	1			5
							77	4	20	9							

TOTAL GAS PROD: 261,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY 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	0	W	12729	-0-	12729	413574	288	1	11023	3	N	1289	1273	1			171
							1418	9									
02	0	W	10447	-0-	10447	424021	250	1	8774	3	N	1294	1306	1			159
							1423	9									
03	0	W	15425	-0-	15425	439446	513	1	13490	3	N	1193	1251	1			101
							110	4	1312	9							
04	0	W	12762	-0-	12762	452208	314	1	11084	3	N	1205	1055	1			251
							38	4	1326	9							
05	0	W	11168	-0-	11168	463376	281	1	9747	3	N	978	1009	1			220
							64	4	1076	9							
06	473069	X	9693	-0-	-463376	-0-	267	1	8458	3	N	782	785	1			217
							108	4	860	9							
07	15283	X	9419	-0-	-5864	-0-	264	1	8211	3	N	829	883	1			163
							32	4	912	9							
08	15376	X	8876	-0-	-6500	-0-	252	1	7728	3	N	807	814	1			156
							8	4	888	9							
09	12750	X	3949	-0-	-8801	-0-	115	1	3307	3	N	471	504	1			123
							9	4	518	9							
10	11160	X	8454	-0-	-2706	-0-	249	1	7137	3	N	932	867	1			188
							43	4	1025	9							
11	9690	X	7566	-0-	-2124	-0-	213	1	6441	3	N	772	775	1			185
							63	4	849	9							
12	9424	X	8307	-0-	-1117	-0-	255	1	7249	3	N	700	688	1			197
							33	4	770	9							

TOTAL GAS PROD: 118,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,252

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84785		4731	-0-	-80054	-0-	50	1	4520	3	Y	146	139	1			7
							161	9									
02	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	24	1	1827	3	Y	16	22	1			1
							25	4	18	9							
03	8122	X	2580	-0-	-5542	-0-	46	1	2470	3	Y	42	40	1			3
							18	4	46	9							
04	5130	X	1415	-0-	-3715	-0-	26	1	1325	3	Y	51	48	1			6
							8	4	56	9							
05	4743	X	311	-0-	-4432	-0-	6	1	294	3	Y	8	13	1			1
							2	4	9	9							
06	4590	X	704	-0-	-3886	-0-	19	1	672	3	Y	8	8	1			1
							4	4	9	9							
07	2573	X	229	-0-	-2344	-0-	6	1	207	3	Y	14	11	1			4
							1	4	15	9							
08	2573	X	651	-0-	-1922	-0-	15	1	571	3	Y	57	47	1			14
							2	4	63	9							
09	1410	X	509	-0-	-901	-0-	16	1	490	3	Y	-0-	14	1			-0-
							3	4									
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	690	X	5	-0-	-685	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY 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
01	127224	14954	-0-	-112270	-0-	1052	1	12426	3	Y	1080	1064	1			160
						288	4	1188	9							
02	114912 X	12792	-0-	-102120	-0-	696	1	10947	3	Y	961	1066	1			55
						92	4	1057	9							
03	127224 X	14336	-0-	-112888	-0-	717	1	11953	3	Y	1392	1368	1			79
						135	4	1531	9							
04	123120 X	13279	-0-	-109841	-0-	731	1	10880	3	Y	1311	1221	1			169
						226	4	1442	9							
05	16740 X	11502	-0-	-5238	-0-	771	1	9006	3	Y	1389	1456	1			102
						197	4	1528	9							
06	14460 X	9702	-0-	-4758	-0-	908	1	7543	3	Y	1012	818	1			296
						138	4	1113	9							
07	14167 X	11172	-0-	-2995	-0-	557	1	9501	3	Y	867	1125	1			38
						160	4	954	9							
08	14322 X	11255	-0-	-3067	-0-	636	1	9765	3	Y	625	641	1			22
						166	4	688	9							
09	13290 X	11656	-0-	-1634	-0-	566	1	10506	3	Y	400	414	1			8
						144	4	440	9							
10	11501 X	10351	-0-	-1150	-0-	605	1	9227	3	Y	341	338	1			11
						144	4	375	9							
11	10890 X	5322	-0-	-5568	-0-	527	1	4299	3	Y	318	317	1			12
						146	4	350	9							
12	12059 X	8109	-0-	-3950	-0-	529	1	7035	2	Y	387	385	1			14
						119	4	426	9							

TOTAL GAS PROD: 134,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,083

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 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	136493	21957	-0-	-114536	-0-	125	1	20988	3	Y	392	440	1			44
						413	4	431	9							
02	123284 X	13076	-0-	-110208	-0-	157	1	12337	3	Y	191	172	1			63
						372	4	210	9							
03	136493 X	18595	-0-	-117898	-0-	205	1	17190	3	Y	685	621	1			127
						446	4	754	9							
04	95990 X	12938	-0-	-83052	-0-	183	1	11894	3	Y	456	508	1			75
						359	4	502	9							
05	24583 X	10856	-0-	-13727	-0-	143	1	10075	3	Y	239	269	1			45
						375	4	263	9							
06	21240 X	9211	-0-	-12029	-0-	251	1	8319	3	Y	220	187	1			78
						399	4	242	9							
07	14477 X	10754	-0-	-3723	-0-	301	1	9779	3	Y	210	243	1			45
						443	4	231	9							
08	18600 X	9322	-0-	-9278	-0-	420	1	8098	3	Y	312	260	1			97
						461	4	343	9							
09	12930 X	7589	-0-	-5341	-0-	300	1	6859	3	Y	151	203	1			45
						264	4	166	9							
10	23571 X	23571	-0-	-0-	-0-	908	1	21312	3	Y	547	501	1			91
						749	4	602	9							
11	18890 X	18890	-0-	-0-	-0-	1639	1	16721	3	Y	254	299	1			46
						251	4	279	9							
*12	15838 X	15838	-0-	-0-	-0-	1547	1	13695	3	Y	208	214	1			40
						367	4	229	9							

TOTAL GAS PROD: 172,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,865

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY 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
01	106702	39672	-0-	-67030	-0-	1330	1	37162	3	Y	766	623	1			209
						337	4	843	9							
02	96376 X	34487	-0-	-61889	-0-	1496	1	32445	3	Y	496	527	1			178
						546	9									
03	106702 X	34879	-0-	-71823	-0-	1546	1	31699	3	Y	264	411	1			31
						1344	4	290	9							
04	33420 X	29054	-0-	-4366	-0-	1486	1	27355	3	Y	194	187	1			38
						213	9									
05	34534 X	26734	-0-	-7800	-0-	892	1	25671	3	Y	155	149	1			44
						171	9									
06	24638 X	24638	-0-	-0-	-0-	514	1	24011	3	Y	103	140	1			7
						113	9									
07	34534 X	22208	-0-	-12326	-0-	513	1	21507	3	Y	171	161	1			17
						188	9									
08	34875 X	19896	-0-	-14979	-0-	444	1	19245	3	Y	188	184	1			21
						207	9									
09	29040 X	18254	-0-	-10786	-0-	457	1	17667	3	Y	118	133	1			6
						130	9									
10	26722 X	14117	-0-	-12605	-0-	464	1	13431	3	Y	202	192	1			16
						222	9									
11	24630 X	11274	-0-	-13356	-0-	391	1	10749	3	Y	122	127	1			11
						134	9									
12	22196 X	15828	-0-	-6368	-0-	601	1	13548	3	Y	89	95	1			5
						98	9									

TOTAL GAS PROD: 291,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,868

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
01	139221	68634	-0-	-70587	-0-	240	1	62158	3	Y	4445	4540	1			170
						1346	4	4890	9							
02	125748 X	48869	-0-	-76879	-0-	174	1	44911	3	Y	3037	2836	1			371
						443	4	3341	9							
03	139221 X	46043	-0-	-93178	-0-	148	1	41711	3	Y	2772	3022	1			121
						1135	4	3049	9							
04	134730 X	32951	-0-	-101779	-0-	121	1	29069	3	Y	2148	2016	1			253
						1398	4	2363	9							
05	139221 X	34971	-0-	-104250	-0-	153	1	30457	3	Y	1730	1910	1			73
						2458	4	1903	9							
06	46413 X	46413	-0-	-0-	-0-	508	1	42037	3	Y	1348	1363	1			58
						2385	4	1483	9							
07	51553 X	31823	-0-	-19730	-0-	365	1	30260	3	Y	1037	1074	1			21
						57	4	1141	9							
08	46035 X	14179	-0-	-31856	-0-	156	1	13310	3	Y	624	617	1			28
						27	4	686	9							
09	46410 X	20746	-0-	-25664	-0-	404	1	19124	3	Y	1057	1038	1			47
						55	4	1163	9							
10	47957 X	27651	-0-	-20306	-0-	489	1	25966	3	Y	1031	1051	1			27
						62	4	1134	9							
11	46410 X	23124	-0-	-23286	-0-	473	1	21557	3	Y	963	958	1			32
						35	4	1059	9							
12	31837 X	18071	-0-	-13766	-0-	382	1	16852	3	Y	761	755	1			38
						837	9									

TOTAL GAS PROD: 413,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,953

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
01	79763	29490	-0-	-50273	-0-	161	1	27285	3	Y	1369	1399	1			153
						538	4	1506	9							
02	72044 X	11842	-0-	-60202	-0-	140	1	11028	3	Y	310	361	1			102
						333	4	341	9							
03	79763 X	29349	-0-	-50414	-0-	323	1	27133	3	Y	1081	983	1			200
						704	4	1189	9							
04	77190 X	18247	-0-	-58943	-0-	258	1	16731	3	Y	685	772	1			113
						504	4	754	9							
05	79763 X	14756	-0-	-65007	-0-	194	1	13640	3	Y	376	418	1			71
						508	4	414	9							
06	12691 X	12691	-0-	-0-	-0-	347	1	11465	3	Y	300	265	1			106
						549	4	330	9							
07	29357 X	12555	-0-	-16802	-0-	350	1	11373	3	Y	288	332	1			62
						515	4	317	9							
08	29357 X	11047	-0-	-18310	-0-	497	1	9587	3	Y	379	323	1			118
						546	4	417	9							
09	19086 X	19086	-0-	-0-	-0-	750	1	17155	3	Y	472	450	1			140
						662	4	519	9							
10	22840 X	22840	-0-	-0-	-0-	893	1	20945	3	Y	242	342	1			40
						736	4	266	9							
11	16731 X	16731	-0-	-0-	-0-	1447	1	14760	3	Y	275	265	1			50
						221	4	303	9							
12	19716 X	15172	-0-	-4544	-0-	1479	1	13099	3	Y	221	229	1			42
						351	4	243	9							

TOTAL GAS PROD: 213,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,998

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
01	66619	52139	-0-	-14480	-0-	181	1	46914	3	Y	3662	3757	1			140
						1016	4	4028	9							
02	60172 X	36477	-0-	-23695	-0-	129	1	33332	3	Y	2443	2285	1			298
						329	4	2687	9							
03	66619 X	33770	-0-	-32849	-0-	108	1	30562	3	Y	2062	2270	1			90
						832	4	2268	9							
04	64470 X	8003	-0-	-56467	-0-	29	1	7065	3	Y	517	546	1			61
						340	4	569	9							
05	66619 X	6728	-0-	-59891	-0-	30	1	5907	3	Y	286	335	1			12
						476	4	315	9							
06	22388 X	22388	-0-	-0-	-0-	244	1	20185	3	Y	740	720	1			32
						1145	4	814	9							
07	38347 X	15767	-0-	-22580	-0-	182	1	15067	3	Y	445	468	1			9
						28	4	490	9							
08	33759 X	18661	-0-	-15098	-0-	209	1	17870	3	Y	495	481	1			23
						37	4	545	9							
09	22380 X	14728	-0-	-7652	-0-	289	1	13674	3	Y	660	653	1			30
						39	4	726	9							
10	23126 X	16607	-0-	-6519	-0-	295	1	15690	3	Y	531	547	1			14
						38	4	584	9							
11	22380 X	12921	-0-	-9459	-0-	266	1	12118	3	Y	470	469	1			15
						20	4	517	9							
12	18662 X	11193	-0-	-7469	-0-	238	1	10496	3	Y	417	411	1			21
						459	9									

TOTAL GAS PROD: 249,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,728

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
01	79763		31879	-0-	-47884	-0-	177	1	29834	3	Y	1164	1230	1			130
							588	4	1280	9							
02	72044	X	16589	-0-	-55455	-0-	196	1	15410	3	Y	471	446	1			155
							465	4	518	9							
03	85994	X	29148	-0-	-56846	-0-	324	1	27181	3	Y	853	850	1			158
							705	4	938	9							
04	83220	X	20017	-0-	-63203	-0-	282	1	18290	3	Y	813	837	1			134
							551	4	894	9							
05	85994	X	17520	-0-	-68474	-0-	231	1	16288	3	Y	358	424	1			68
							607	4	394	9							
06	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	396	1	13094	3	Y	304	264	1			108
							628	4	334	9							
07	29140	X	13890	-0-	-15250	-0-	387	1	12552	3	Y	348	381	1			75
							568	4	383	9							
08	29140	X	12415	-0-	-16725	-0-	566	1	10907	3	Y	292	276	1			91
							621	4	321	9							
09	22721	X	22721	-0-	-0-	-0-	903	1	20645	3	Y	343	332	1			102
							796	4	377	9							
10	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	802	1	18825	3	Y	258	317	1			43
							662	4	284	9							
11	22807	X	22807	-0-	-0-	-0-	1980	1	20195	3	Y	299	288	1			54
							303	4	329	9							
12	23467	X	19298	-0-	-4169	-0-	1885	1	16690	3	Y	251	257	1			48
							447	4	276	9							

TOTAL GAS PROD: 241,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,754

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
01	0	W	55470	-0-	55470	450411	1859	1	51967	3	Y	1065	875	1			291
							472	4	1172	9							
02	497632	X	47221	-0-	-450411	-0-	2032	1	44069	3	Y	1018	943	1			366
							1120	9									
03	94984	X	52827	-0-	-42157	-0-	2307	1	47329	3	Y	1076	1315	1			127
							2007	4	1184	9							
04	91920	X	44446	-0-	-47474	-0-	2246	1	41349	3	Y	774	749	1			152
							851	9									
05	94984	X	42069	-0-	-52915	-0-	1388	1	39923	3	Y	689	646	1			195
							758	9									
06	91920	X	38395	-0-	-53525	-0-	795	1	37129	3	Y	428	595	1			28
							471	9									
07	52762	X	34070	-0-	-18692	-0-	780	1	32728	3	Y	511	490	1			49
							562	9									
08	52824	X	29929	-0-	-22895	-0-	662	1	28667	3	Y	545	534	1			60
							600	9									
09	44460	X	26764	-0-	-17696	-0-	664	1	25669	3	Y	392	432	1			20
							431	9									
10	42067	X	22767	-0-	-19300	-0-	737	1	21331	3	Y	635	606	1			49
							699	9									
11	38400	X	21842	-0-	-16558	-0-	747	1	20563	3	Y	484	488	1			45
							532	9									
12	34069	X	21915	-0-	-12154	-0-	824	1	18569	3	Y	322	350	1			17
							354	9									

TOTAL GAS PROD: 437,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,939

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY 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
01	99510		53404	-0-	-46106	-0-	182	1	47267	3	Y	4483	4635	1			172
							1024	4	4931	9							
02	89880	X	32081	-0-	-57799	-0-	113	1	29139	3	Y	2311	2201	1			282
							287	4	2542	9							
03	99510	X	45128	-0-	-54382	-0-	142	1	40196	3	Y	3360	3496	1			146
							1094	4	3696	9							
04	96300	X	42790	-0-	-53510	-0-	159	1	38053	3	Y	2498	2350	1			294
							1830	4	2748	9							
05	99510	X	40242	-0-	-59268	-0-	176	1	34934	3	Y	2103	2308	1			89
							2819	4	2313	9							
06	96300	X	51567	-0-	-44733	-0-	566	1	46837	3	Y	1370	1400	1			59
							2657	4	1507	9							
07	99510	X	42533	-0-	-56977	-0-	490	1	40601	3	Y	1241	1275	1			25
							77	4	1365	9							
08	45136	X	35678	-0-	-9458	-0-	396	1	33877	3	Y	1214	1184	1			55
							70	4	1335	9							
09	51570	X	25309	-0-	-26261	-0-	503	1	23820	3	Y	834	852	1			37
							69	4	917	9							
10	53289	X	26352	-0-	-26937	-0-	467	1	24813	3	Y	921	934	1			24
							59	4	1013	9							
11	51570	X	26080	-0-	-25490	-0-	535	1	24380	3	Y	1023	1013	1			34
							40	4	1125	9							
12	42532	X	24491	-0-	-18041	-0-	525	1	23171	3	Y	723	721	1			36
							795	9									

TOTAL GAS PROD: 445,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,081

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
01	105245		59413	-0-	-45832	-0-	204	1	52929	3	Y	4667	4797	1			179
							1146	4	5134	9							
02	95060	X	31915	-0-	-63145	-0-	113	1	29185	3	Y	2117	2037	1			259
							288	4	2329	9							
03	105245	X	41408	-0-	-63837	-0-	131	1	36826	3	Y	3135	3258	1			136
							1002	4	3449	9							
04	101850	X	46209	-0-	-55641	-0-	173	1	41312	3	Y	2489	2332	1			293
							1986	4	2738	9							
05	105245	X	40940	-0-	-64305	-0-	179	1	35533	3	Y	2146	2349	1			90
							2867	4	2361	9							
06	101850	X	31077	-0-	-70773	-0-	331	1	27406	3	Y	1623	1644	1			69
							1555	4	1785	9							
07	105245	X	43131	-0-	-62114	-0-	496	1	41138	3	Y	1290	1333	1			26
							78	4	1419	9							
08	47740	X	36842	-0-	-10898	-0-	409	1	34960	3	Y	1274	1242	1			58
							72	4	1401	9							
09	46200	X	26937	-0-	-19263	-0-	548	1	25959	3	Y	323	367	1			14
							75	4	355	9							
10	43121	X	29668	-0-	-13453	-0-	529	1	28128	3	Y	857	849	1			22
							68	4	943	9							
11	41730	X	26474	-0-	-15256	-0-	548	1	24975	3	Y	827	822	1			27
							41	4	910	9							
12	43121	X	27315	-0-	-15806	-0-	587	1	25880	3	Y	771	759	1			39
							848	9									

TOTAL GAS PROD: 441,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,519

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
01	94798	57531	-0-	-37267	-0-	195	1	50641	3	Y	5089	5226	1			195
						1097	4	5598	9							
02	85624 X	42611	-0-	-43013	-0-	149	1	38374	3	Y	3373	3156	1			412
						378	4	3710	9							
03	94798 X	47240	-0-	-47558	-0-	148	1	41732	3	Y	3841	4086	1			167
						1135	4	4225	9							
04	91740 X	48896	-0-	-42844	-0-	179	1	42863	3	Y	3448	3210	1			405
						2061	4	3793	9							
05	94798 X	45127	-0-	-49671	-0-	196	1	38870	3	Y	2658	2951	1			112
						3137	4	2924	9							
06	91740 X	39008	-0-	-52732	-0-	416	1	34424	3	Y	2014	2040	1			86
						1953	4	2215	9							
07	94798 X	38034	-0-	-56764	-0-	429	1	35593	3	Y	1767	1817	1			36
						68	4	1944	9							
08	50530 X	45474	-0-	-5056	-0-	505	1	43171	3	Y	1554	1519	1			71
						89	4	1709	9							
09	48900 X	34290	-0-	-14610	-0-	683	1	32317	3	Y	1088	1110	1			49
						93	4	1197	9							
10	45136 X	36781	-0-	-8355	-0-	656	1	34852	3	Y	1082	1103	1			28
						83	4	1190	9							
11	44010 X	32820	-0-	-11190	-0-	674	1	30742	3	Y	1230	1218	1			40
						51	4	1353	9							
12	45477 X	32409	-0-	-13068	-0-	696	1	30667	3	Y	951	943	1			48
						1046	9									

TOTAL GAS PROD: 500,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,095

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
01	102579	95755	-0-	-6824	98811	3194	1	89265	3	Y	2260	1991	1			617
						810	4	2486	9							
02	147766 X	48955	-0-	-98811	-0-	2090	1	45322	3	Y	1403	1516	1			504
						1543	9									
03	102579 X	66250	-0-	-36329	-0-	2879	1	59060	3	Y	1642	1951	1			195
						2505	4	1806	9							
04	99270 X	55268	-0-	-44002	-0-	2776	1	51097	3	Y	1268	1213	1			250
						1395	9									
05	102579 X	47759	-0-	-54820	-0-	1562	1	44935	3	Y	1147	1072	1			325
						1262	9									
06	99270 X	40663	-0-	-58607	-0-	836	1	39059	3	Y	698	977	1			46
						768	9									
07	102579 X	56506	-0-	-46073	-0-	1292	1	54185	3	Y	935	891	1			90
						1029	9									
08	102579 X	51743	-0-	-50836	-0-	1148	1	49766	3	Y	754	760	1			84
						829	9									
09	55260 X	44009	-0-	-11251	-0-	1094	1	42337	3	Y	525	582	1			27
						578	9									
10	56513 X	35869	-0-	-20644	-0-	1176	1	34057	3	Y	578	560	1			45
						636	9									
11	54690 X	35667	-0-	-19023	-0-	1231	1	33863	3	Y	521	518	1			48
						573	9									
12	56513 X	33747	-0-	-22766	-0-	1273	1	28675	3	Y	410	437	1			21
						451	9									

TOTAL GAS PROD: 612,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,141

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY 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
01	89714	77701	-0-	-12013	-0-	727	1	65131	3	Y	10766	10787	1			497
						11843	9									
02	81032 X	67915	-0-	-13117	-0-	758	1	57521	3	Y	8059	8184	1			372
						771	4	8865	9							
03	89714 X	50967	-0-	-38747	-0-	814	1	43435	3	Y	5818	5783	1			407
						318	4	6400	9							
04	86820 X	37840	-0-	-48980	-0-	661	1	33059	3	Y	3578	3556	1			429
						184	4	3936	9							
05	89714 X	22719	-0-	-66995	-0-	412	1	19103	3	Y	2830	2769	1			490
						91	4	3113	9							
06	86820 X	16700	-0-	-70120	-0-	387	1	13682	3	Y	2323	2415	1			398
						76	4	2555	9							
07	89714 X	15288	-0-	-74426	-0-	366	1	12720	3	Y	1938	1781	1			555
						70	4	2132	9							
08	89714 X	19530	-0-	-70184	-0-	439	1	16815	3	Y	2011	2084	1			482
						64	4	2212	9							
09	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	445	1	13680	3	Y	1703	1792	1			393
						77	4	1873	9							
10	22723 X	18935	-0-	-3788	-0-	200	1	17550	3	Y	1036	1375	1			54
						45	4	1140	9							
11	18900 X	12760	-0-	-6140	-0-	87	1	11751	3	Y	810	823	1			41
						31	4	891	9							
12	19530 X	15326	-0-	-4204	-0-	110	1	14278	3	Y	761	762	1			40
						101	4	837	9							

TOTAL GAS PROD: 371,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,633

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78089	75836	-0-	-2253	58725	421	1	71014	3	Y	2729	2976	1			305
						1399	4	3002	9							
02	78837 X	20112	-0-	-58725	-0-	231	1	18171	3	Y	1056	1013	1			348
						548	4	1162	9							
03	78089 X	36055	-0-	-42034	-0-	394	1	33075	3	Y	1571	1628	1			291
						858	4	1728	9							
04	75570 X	38402	-0-	-37168	-0-	540	1	35082	3	Y	1566	1598	1			259
						1057	4	1723	9							
05	78089 X	29328	-0-	-48761	-0-	373	1	26314	3	Y	1509	1482	1			286
						981	4	1660	9							
06	75570 X	22699	-0-	-52871	-0-	593	1	19590	3	Y	1434	1211	1			509
						939	4	1577	9							
07	78089 X	24478	-0-	-53611	-0-	650	1	21100	3	Y	1612	1774	1			347
						955	4	1773	9							
08	78089 X	18512	-0-	-59577	-0-	817	1	15750	3	Y	953	1004	1			296
						897	4	1048	9							
09	22069 X	22069	-0-	-0-	-0-	843	1	19266	3	Y	1106	1074	1			328
						743	4	1217	9							
10	29326 X	27499	-0-	-1827	-0-	1018	1	23882	3	Y	1600	1661	1			267
						839	4	1760	9							
11	23700 X	22317	-0-	-1383	-0-	1829	1	18658	3	Y	1409	1420	1			256
						280	4	1550	9							
12	24490 X	21000	-0-	-3490	-0-	1940	1	17178	3	Y	1293	1301	1			248
						460	4	1422	9							

TOTAL GAS PROD: 358,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,838

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136245	28818	-0-	-107427	-0-	974	1	27222	3	Y	341	290	1			93
						247	4	375	9							
02	123060 X	23275	-0-	-99785	-0-	1014	1	21986	3	Y	250	253	1			90
						275	9									
03	136245 X	25153	-0-	-111092	-0-	1113	1	22837	3	Y	213	278	1			25
						969	4	234	9							
04	131850 X	21680	-0-	-110170	-0-	1107	1	20380	3	Y	175	166	1			34
						193	9									
05	136245 X	21362	-0-	-114883	-0-	713	1	20514	3	Y	123	122	1			35
						135	9									
06	131850 X	19812	-0-	-112038	-0-	413	1	19305	3	Y	85	114	1			6
						94	9									
07	136245 X	17806	-0-	-118439	-0-	411	1	17223	3	Y	156	147	1			15
						172	9									
08	136245 X	16499	-0-	-119746	-0-	368	1	15946	3	Y	168	164	1			19
						185	9									
09	131850 X	15582	-0-	-116268	-0-	390	1	15102	3	Y	82	97	1			4
						90	9									
10	21359 X	13119	-0-	-8240	-0-	432	1	12505	3	Y	165	156	1			13
						182	9									
11	19800 X	12903	-0-	-6897	-0-	448	1	12332	3	Y	112	115	1			10
						123	9									
12	17794 X	9277	-0-	-8517	-0-	351	1	7903	3	Y	91	96	1			5
						100	9									

TOTAL GAS PROD: 225,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,961

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79013	79013	-0-	-0-	6448	740	1	66277	3	Y	10905	10954	1			503
						11996	9									
02	67508 X	55560	-0-	-11948	-0-	626	1	47513	3	Y	6167	6385	1			285
						637	4	6784	9							
03	74741 X	43795	-0-	-30946	-0-	715	1	38166	3	Y	4214	4204	1			295
						279	4	4635	9							
04	72330 X	33029	-0-	-39301	-0-	579	1	28979	3	Y	3008	2942	1			361
						162	4	3309	9							
05	74741 X	18800	-0-	-55941	-0-	349	1	16187	3	Y	1988	2005	1			344
						77	4	2187	9							
06	72330 X	13954	-0-	-58376	-0-	332	1	11744	3	Y	1647	1709	1			282
						66	4	1812	9							
07	74741 X	14408	-0-	-60333	-0-	354	1	12308	3	Y	1525	1370	1			437
						68	4	1678	9							
08	74741 X	15787	-0-	-58954	-0-	358	1	13715	3	Y	1511	1586	1			362
						52	4	1662	9							
09	72330 X	13480	-0-	-58850	-0-	374	1	11493	3	Y	1407	1444	1			325
						65	4	1548	9							
10	74741 X	13603	-0-	-61138	-0-	145	1	12655	3	Y	701	989	1			37
						32	4	771	9							
11	15270 X	11672	-0-	-3598	-0-	80	1	10877	3	Y	624	629	1			32
						29	4	686	9							
12	15779 X	11418	-0-	-4361	-0-	82	1	10645	3	Y	560	563	1			29
						75	4	616	9							

TOTAL GAS PROD: 324,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,257

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98239	87589	-0-	-10650	-0-	840	1	75230	3	Y	10472	10633	1			483
						11519	9									
02	88732 X	84131	-0-	-4601	-0-	973	1	73807	3	Y	7602	7734	1			351
						989	4	8362	9							
03	98239 X	55830	-0-	-42409	-0-	919	1	49036	3	Y	5015	5015	1			351
						358	4	5517	9							
04	95070 X	37584	-0-	-57486	-0-	659	1	32990	3	Y	3410	3352	1			409
						184	4	3751	9							
05	98239 X	24806	-0-	-73433	-0-	460	1	21326	3	Y	2654	2603	1			460
						101	4	2919	9							
06	95070 X	16361	-0-	-78709	-0-	388	1	13730	3	Y	1969	2092	1			337
						77	4	2166	9							
07	98239 X	19863	-0-	-78376	-0-	489	1	16986	3	Y	2086	1826	1			597
						93	4	2295	9							
08	98239 X	22191	-0-	-76048	-0-	511	1	19608	3	Y	1815	1977	1			435
						75	4	1997	9							
09	95070 X	8902	-0-	-86168	-0-	255	1	7833	3	Y	700	973	1			162
						44	4	770	9							
10	98239 X	158	-0-	-98081	-0-	2	1	127	3	Y	26	187	1			1
						29	9									
11	286 X	286	-0-	-0-	-0-	2	1	230	3	Y	49	48	1			2
						54	9									
12	22196 X	-0-	-0-	-22196	-0-					Y	30	30	1			2

TOTAL GAS PROD: 357,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,828

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
01	T. A.	7440	-0-	7440	7440	26	1	6689	3	Y	527	507	1			20
						145	4	580	9							
02	59832 X	52392	-0-	-7440	-0-	177	1	45635	3	Y	5573	4912	1			681
						450	4	6130	9							
03	104845 X	104845	-0-	-0-	-0-	336	1	94971	3	Y	6321	6727	1			275
						2585	4	6953	9							
04	95519 X	95519	-0-	-0-	-0-	361	1	86312	3	Y	4269	4042	1			502
						4150	4	4696	9							
05	75885 X	75885	-0-	-0-	-0-	337	1	66863	3	Y	2990	3366	1			126
						5396	4	3289	9							
06	60120 X	57652	-0-	-2468	-0-	625	1	51763	3	Y	2115	2150	1			91
						2937	4	2327	9							
07	62124 X	42879	-0-	-19245	-0-	485	1	40251	3	Y	1878	1931	1			38
						77	4	2066	9							
08	62124 X	36492	-0-	-25632	-0-	398	1	33991	3	Y	1848	1802	1			84
						70	4	2033	9							
09	60120 X	32453	-0-	-27667	-0-	637	1	30143	3	Y	1442	1461	1			65
						87	4	1586	9							
10	62124 X	51115	-0-	-11009	-0-	915	1	48644	3	Y	1308	1339	1			34
						117	4	1439	9							
11	57660 X	40706	-0-	-16954	-0-	848	1	38677	3	Y	1015	1016	1			33
						64	4	1117	9							
12	42873 X	38018	-0-	-4855	-0-	823	1	36285	3	Y	827	819	1			41
						910	9									

TOTAL GAS PROD: 635,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,113

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	47004	-0-	47004	47004	2192	1	38689	3	N	4712	4281	1			431
						940	4	5183	9							
07	73925 X	26921	-0-	-47004	-0-	759	1	22559	3	N	2593	2877	1			147
						751	4	2852	9							
08	68758 X	17720	-0-	-51038	-0-	803	1	15112	3	N	1409	1408	1			148
						255	4	1550	9							
09	66540 X	19333	-0-	-47207	-0-	649	1	16126	3	N	1285	1257	1			176
						1144	4	1414	9							
10	68758 X	20805	-0-	-47953	-0-	677	1	18077	3	N	1026	1037	1			165
						922	4	1129	9							
11	66540 X	20006	-0-	-46534	-0-	850	1	16664	3	N	1388	1198	1			355
						965	4	1527	9							
*12	16277 X	16277	-0-	-0-	-0-	120	1	14478	3	N	574	840	1			89
						1048	4	631	9							

TOTAL GAS PROD: 168,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,987

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	27229	-0-	27229	27229	1322	1	23337	3	N	1821	1654	1			167
						567	4	2003	9							
07	69220 X	41991	-0-	-27229	-0-	1254	1	37275	3	N	2019	2072	1			114
						1241	4	2221	9							
08	46686 X	24533	-0-	-22153	-0-	1164	1	21902	3	N	997	1006	1			105
						370	4	1097	9							
09	45180 X	23235	-0-	-21945	-0-	814	1	20243	3	N	674	686	1			93
						1437	4	741	9							
10	46686 X	21260	-0-	-25426	-0-	710	1	18928	3	N	597	594	1			96
						965	4	657	9							
11	45180 X	18659	-0-	-26521	-0-	834	1	16345	3	N	485	457	1			124
						946	4	534	9							
*12	17946 X	17946	-0-	-0-	-0-	133	1	15982	3	N	613	642	1			95
						1157	4	674	9							

TOTAL GAS PROD: 174,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,206

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	59131	-0-	59131	59131	559	1	49601	3	Y	7261	6576	1			685
						984	4	7987	9							
05	T. A.	41305	-0-	41305	100436	308	1	33948	3	Y	5685	5624	1			746
						795	4	6254	9							
06	T. A.	33966	-0-	33966	134402	639	1	26981	3	Y	5233	5224	1			755
						590	4	5756	9							
07	T. A.	31747	-0-	31747	166149	611	1	24823	3	Y	5398	5767	1			386
						375	4	5938	9							
08	T. A.	28586	-0-	28586	194735	985	1	22332	3	Y	4438	4469	1			355
						387	4	4882	9							
09	215533 X	20798	-0-	-194735	-0-	687	1	17828	3	Y	1835	2041	1			149
						264	4	2019	9							
10	43121 X	22339	-0-	-20782	-0-	728	1	18869	3	Y	2211	2113	1			247
						310	4	2432	9							
11	41730 X	17251	-0-	-24479	-0-	717	1	15306	3	Y	858	995	1			110
						284	4	944	9							
12	43121 X	28363	-0-	-14758	-0-	1285	1	25337	3	Y	1176	1169	1			117
						447	4	1294	9							

TOTAL GAS PROD: 283,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,095

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	1923	-0-	1923	1923	5	1	1309	3	Y	496	438	1			58
						63	4	546	9							
*05	85516 X	83593	-0-	-1923	-0-	343	1	68039	3	Y	8837	8523	1			372
						5490	4	9721	9							
*06	92913 X	92913	-0-	-0-	-0-	928	1	76868	3	Y	9777	9731	1			418
						4362	4	10755	9							
*07	89401 X	89401	-0-	-0-	-0-	943	1	78255	3	Y	9140	9374	1			184
						149	4	10054	9							
*08	82584 X	71541	-0-	-11043	-0-	756	1	64665	3	Y	5442	5378	1			248
						134	4	5986	9							
*09	79920 X	70226	-0-	-9694	-0-	1341	1	63467	3	Y	4759	4794	1			213
						183	4	5235	9							
*10	92150 X	92150	-0-	-0-	-0-	1589	1	84450	3	Y	5372	5445	1			140
						202	4	5909	9							
*11	79920 X	64021	-0-	-15899	-0-	1259	1	57407	3	Y	4783	4766	1			157
						94	4	5261	9							
*12	82584 X	64536	-0-	-18048	-0-	1288	1	56813	3	Y	5850	5714	1			293
						6435	9									

TOTAL GAS PROD: 630,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,456

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	T. A.	51935	-0-	51935	51935	1701	1	48928	3	Y	1187	851	1			336
						1306	9									
*06	T. A.	149631	-0-	149631	201566	3062	1	143009	3	Y	3236	3359	1			213
						3560	9									
*07	336832 X	135266	-0-	-201566	-0-	3106	1	130245	3	Y	1741	1787	1			167
						1915	9									
*08	195145 X	90869	-0-	-104276	-0-	2022	1	87631	3	Y	1105	1149	1			123
						1216	9									
*09	188850 X	72147	-0-	-116703	-0-	1796	1	69497	3	Y	776	852	1			47
						854	9									
*10	195145 X	64413	-0-	-130732	-0-	2118	1	61325	3	Y	882	860	1			69
						970	9									
*11	188850 X	56841	-0-	-132009	-0-	1961	1	53967	3	Y	830	822	1			77
						913	9									
*12	195145 X	48743	-0-	-146402	-0-	1829	1	41216	3	Y	805	840	1			42
						886	9									

TOTAL GAS PROD: 669,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,562

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	88	1			12
05	T. A.	94606	-0-	94606	94606	394	1	78140	3	Y	8879	8517	1			374
						6305	4	9767	9							
06	T. A.	106906	-0-	106906	201512	1094	1	90578	3	Y	9177	9158	1			393
						5139	4	10095	9							
*07	305769 X	104257	-0-	-201512	-0-	1128	1	93557	3	Y	8541	8762	1			172
						177	4	9395	9							
*08	146072 X	94935	-0-	-51137	-0-	1010	1	86403	3	Y	6675	6543	1			304
						179	4	7343	9							
*09	141360 X	53231	-0-	-88129	-0-	1000	1	47284	3	Y	4374	4482	1			196
						136	4	4811	9							
*10	146072 X	88276	-0-	-57796	-0-	1536	1	81615	3	Y	4482	4561	1			117
						195	4	4930	9							
*11	141360 X	66059	-0-	-75301	-0-	1300	1	59240	3	Y	4929	4884	1			162
						97	4	5422	9							
*12	146072 X	72191	-0-	-73881	-0-	1461	1	64399	3	Y	5755	5629	1			288
						6331	9									

TOTAL GAS PROD: 680,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,912

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	50168	-0-	50168	50168	1638	1	47113	3	Y	1288	923	1			365
						1417	9									
*06	SHUT IN	130705	-0-	130705	180873	2708	1	126492	3	Y	1368	1643	1			90
						1505	9									
*07	SHUT IN	110447	-0-	110447	291320	2536	1	106331	3	Y	1436	1388	1			138
						1580	9									
*08	SHUT IN	66348	-0-	66348	357668	1470	1	63710	3	Y	1062	1082	1			118
						1168	9									
*09	SHUT IN	57853	-0-	57853	415521	1431	1	55369	3	Y	957	1017	1			58
						1053	9									
*10	SHUT IN	52292	-0-	52292	467813	1717	1	49700	3	Y	795	791	1			62
						875	9									
11	SHUT IN	44344	-0-	44344	512157	1526	1	41998	3	Y	745	738	1			69
						820	9									
12	SHUT IN	40041	-0-	40041	552198	1500	1	33796	3	Y	727	758	1			38
						800	9									

TOTAL GAS PROD: 552,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,378

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

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	66600 X	NO RPT	-0-	-66600	-0-					N	NO RPT					-0-
05	68820 X	NO RPT	-0-	-68820	-0-					N	NO RPT					-0-
06	66600 X	NO RPT	-0-	-66600	-0-					N	NO RPT					-0-
07	68820 X	NO RPT	-0-	-68820	-0-					N	NO RPT					-0-
08	68820 X	NO RPT	-0-	-68820	-0-					N	NO RPT					-0-
09	66600 X	NO RPT	-0-	-66600	-0-					N	NO RPT					-0-
10	68820 X	NO RPT	-0-	-68820	-0-					N	NO RPT					-0-
11	66600 X	NO RPT	-0-	-66600	-0-					N	NO RPT					-0-
12	68820 X	NO RPT	-0-	-68820	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	45934	-0-	45934	45934	2299	1	40569	3	N	1892	1719	1			173
						985	4	2081	9							
*07	103323 X	36951	-0-	-66372	-0-	1104	1	32819	3	N	1760	1833	1			100
						1092	4	1936	9							
*08	103323 X	26329	-0-	-76994	-0-	1238	1	23294	3	N	1276	1242	1			134
						393	4	1404	9							
*09	99990 X	11095	-0-	-88895	-0-	382	1	9489	3	N	501	566	1			69
						673	4	551	9							
*10	103323 X	32984	-0-	-70339	-0-	1101	1	29403	3	N	891	817	1			143
						1500	4	980	9							
*11	99990 X	23625	-0-	-76365	-0-	1064	1	20849	3	N	459	485	1			117
						1207	4	505	9							
*12	103323 X	17032	-0-	-86291	-0-	125	1	15107	3	N	642	660	1			99
						1094	4	706	9							

TOTAL GAS PROD: 193,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,421

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

01	119195	28327	-0-	-90868	-0-	23998	3	4329	9	N	3935	3985	1			597
02	107660 X	25329	-0-	-82331	-0-	21583	3	3746	9	N	3405	3597	1			405
03	119195 X	26504	-0-	-92691	-0-	22408	3	4096	9	N	3724	3885	1			244
04	115350 X	22663	-0-	-92687	-0-	19392	3	3271	9	N	2974	2481	1			737
05	30101 X	18507	-0-	-11594	-0-	15407	3	3100	9	N	2818	2342	1			1213
06	27420 X	22208	-0-	-5212	-0-	18979	3	3229	9	N	2935	3692	1			456
07	28055 X	15519	-0-	-12536	-0-	12926	3	2593	9	N	2357	2317	1			496
08	26505 X	24259	-0-	-2246	-0-	20523	3	3736	9	N	3396	3401	1			491
09	32947 X	32947	-0-	-0-	-0-	29120	3	3827	9	N	3479	3240	1			730
10	30834 X	30834	-0-	-0-	-0-	27668	3	3166	9	N	2878	3051	1			557
11	28378 X	28378	-0-	-0-	-0-	26126	3	2252	9	Y	2047	1830	1			774
12	34038 X	14669	-0-	-19369	-0-	13802	3	867	9	Y	788	1075	1			487

TOTAL GAS PROD: 290,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,736

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

01	65534	11420	-0-	-54114	-0-	10545	3	875	9	N	795	1095	1			100
02	59192 X	10702	-0-	-48490	-0-	9999	3	703	9	N	639	360	1			379
03	65534 X	10078	-0-	-55456	-0-	9312	3	766	9	N	696	720	1			355
04	63420 X	6911	-0-	-56509	-0-	6529	3	382	9	N	347	175	1			527
05	14012 X	3499	-0-	-10513	-0-	3119	3	380	9	N	345	387	1			485
06	14579 X	14579	-0-	-0-	-0-	13550	3	1029	9	N	935	646	1			774
07	14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	13096	3	1087	9	N	988	1274	1			488
08	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	11464	3	803	9	N	730	891	1			327
09	15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	14898	3	777	9	N	706	722	1			311
10	15066 X	11284	-0-	-3782	-0-	10734	3	550	9	N	500	356	1			455
11	14580 X	10573	-0-	-4007	-0-	10053	3	520	9	Y	473	553	1			375
12	16213 X	8795	-0-	-7418	-0-	8395	3	400	9	Y	364	541	1			198

TOTAL GAS PROD: 129,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,518

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70153		16946	-0-	-53207	-0-	15784	3	1162	9	N	1056	888	1			364
02	63364	X	13711	-0-	-49653	-0-	12462	3	1249	9	N	1135	1250	1			249
03	70153	X	10866	-0-	-59287	-0-	9913	3	953	9	N	866	902	1			213
04	67890	X	4711	-0-	-63179	-0-	4338	3	373	9	N	339	352	1			200
05	16957	X	8820	-0-	-8137	-0-	8178	3	642	9	N	584	220	1			564
06	16410	X	6600	-0-	-9810	-0-	5829	3	771	9	N	701	955	1			310
07	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	14226	3	1398	9	N	1271	1268	1			313
08	24974	X	24974	-0-	-0-	-0-	23622	3	1352	9	N	1229	905	1			637
09	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	17781	3	1034	9	N	940	1082	1			495
10	17081	X	15325	-0-	-1756	-0-	14527	3	798	9	N	725	718	1			502
11	25470	X	7497	-0-	-17973	-0-	6993	3	504	9	Y	458	551	1			409
12	24986	X	4121	-0-	-20865	-0-	3872	3	249	9	Y	226	179	1			456

TOTAL GAS PROD: 148,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,530

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19048	-0-	19048	411553	17363	3	1685	9	N	1532	1606	1			448
02	0	W	15544	-0-	15544	427097	14155	3	1389	9	N	1263	1424	1			287
03	443275	X	16178	-0-	-427097	-0-	14745	3	1433	9	N	1303	914	1			676
04	77430	X	11631	-0-	-65799	-0-	10464	3	1167	9	N	1061	801	1			936
05	19933	X	5477	-0-	-14456	-0-	4066	3	1411	9	Y	1283	1234	1			985
06	18420	X	17450	-0-	-970	-0-	14841	3	2609	9	Y	2372	2973	1			384
07	17205	X	8642	-0-	-8563	-0-	7749	3	893	9	Y	812	877	1			319
08	16182	X	10338	-0-	-5844	-0-	9197	3	1141	9	Y	1037	1048	1			308
09	17460	X	7627	-0-	-9833	-0-	6739	3	888	9	Y	807	813	1			302
10	29520	X	29520	-0-	-0-	-0-	27849	3	1671	9	Y	1519	1499	1			322
*11	17460	X	12183	-0-	-5277	-0-	11528	3	655	9	Y	595	599	1			318
12	10323	X	8941	-0-	-1382	-0-	8367	3	574	9	Y	522	503	1			337

TOTAL GAS PROD: 162,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,106

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 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
01	68975		15366	-0-	-53609	-0-	14589	3	777	9	N	706	715	1			232
02	62300	X	10410	-0-	-51890	-0-	9665	3	745	9	N	677	720	1			189
03	68975	X	8891	-0-	-60084	-0-	8376	3	515	9	N	468	389	1			268
04	66750	X	10012	-0-	-56738	-0-	9399	3	613	9	N	557	90	1			735
05	68975	X	6956	-0-	-62019	-0-	6530	3	426	9	N	387	467	1			655
06	14880	X	13324	-0-	-1556	-0-	12394	3	930	9	N	845	799	1			701
07	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	11892	3	815	9	N	741	726	1			716
08	21932	X	21932	-0-	-0-	-0-	20951	3	981	9	N	892	885	1			723
09	18306	X	18306	-0-	-0-	-0-	17573	3	733	9	N	666	727	1			662
10	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	15624	3	560	9	N	509	538	1			633
11	21420	X	10185	-0-	-11235	-0-	9783	3	402	9	Y	365	544	1			454
12	21917	X	10782	-0-	-11135	-0-	10449	3	333	9	Y	303	182	1			575

TOTAL GAS PROD: 155,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,116

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY 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
01	0	W	38286	-0-	38286	650726	34088	3	4198	9	N	3816	4116	1			403
02	0	W	36883	-0-	36883	687609	33088	3	3795	9	N	3450	3396	1			457
03	0	W	26665	-0-	26665	714274	23795	3	2870	9	N	2609	2319	1			747
04	0	W	17443	-0-	17443	731717	15443	3	2000	9	N	1818	1430	1			1135
05	0	W	-0-	-0-	-0-	731717					Y	-0-	350	1			785
06	0	W	126	-0-	126	731843	126	3			Y	-0-	207	1			578
07	751527	X	19684	-0-	-731843	-0-	17761	3	1923	9	Y	1748	2220	1			106
08	26660	X	24082	-0-	-2578	-0-	21146	3	2936	9	Y	2669	2669	1			106
09	20173	X	20173	-0-	-0-	-0-	17629	3	2544	9	Y	2313	2282	1			137
10	21793	X	18842	-0-	-2951	-0-	16469	3	2373	9	Y	2157	2161	1			133
*11	24420	X	19525	-0-	-4895	-0-	17360	3	2165	9	Y	1968	1936	1			165
12	24087	X	20823	-0-	-3264	-0-	19041	3	1782	9	Y	1620	1629	1			156

TOTAL GAS PROD: 242,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,168

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	T. A.		12366	-0-	12366	12366	2659	3	8469	4	Y	1125	781	1			344
							1238	9									
*06	T. A.		50503	-0-	50503	62869	45599	3	4904	9	Y	4458	4141	1			661
*07	131626	X	51562	-0-	-80064	-0-	47125	3	4437	9	Y	4034	4070	1			625
*08	131626	X	89768	-0-	-41858	-0-	81900	3	7868	9	Y	7153	7143	1			635
*09	127380	X	86758	-0-	-40622	-0-	79815	3	6943	9	Y	6312	6336	1			611
*10	131626	X	82664	-0-	-48962	-0-	76701	3	5963	9	Y	5421	5447	1			585
*11	127380	X	70195	-0-	-57185	-0-	65483	3	4712	9	Y	4284	4173	1			696
*12	131626	X	41160	-0-	-90466	-0-	37729	3	3431	9	Y	3119	1969	1			1846

TOTAL GAS PROD: 484,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,906

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	T. A.		27729	-0-	27729	27729	4818	3	19116	4	Y	3450	2230	1			1220
							3795	9									
*06	87974	X	60245	-0-	-27729	-0-	50454	3	9791	9	Y	8901	8811	1			1310
*07	65658	X	48772	-0-	-16886	-0-	41411	3	7361	9	Y	6692	6690	1			1312
*08	65658	X	54602	-0-	-11056	-0-	45982	3	8620	9	Y	7836	7843	1			1305
*09	63540	X	43460	-0-	-20080	-0-	36875	3	6585	9	Y	5986	5925	1			1366
*10	65658	X	49516	-0-	-16142	-0-	42748	3	6768	9	Y	6153	6143	1			1376
*11	63540	X	44438	-0-	-19102	-0-	40619	3	3819	9	Y	3472	3501	1			1347
*12	65658	X	37277	-0-	-28381	-0-	32709	3	4568	9	Y	4153	4097	1			1403

TOTAL GAS PROD: 366,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,643

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	30030	-0-	30030	30030	4156	3	21933	4	Y	3583	2281	1			1302
						3941	9									
*06	77361 X	47331	-0-	-30030	-0-	39862	3	7469	9	Y	6790	7064	1			1028
*07	64883 X	40041	-0-	-24842	-0-	33510	3	6531	9	Y	5937	5898	1			1067
*08	64883 X	52775	-0-	-12108	-0-	44398	3	8377	9	Y	7615	7605	1			1077
*09	62790 X	39302	-0-	-23488	-0-	33565	3	5737	9	Y	5215	5179	1			1113
*10	64883 X	34724	-0-	-30159	-0-	30186	3	4538	9	Y	4125	4164	1			1074
*11	62790 X	42626	-0-	-20164	-0-	37745	3	4881	9	Y	4437	4339	1			1172
*12	64883 X	25777	-0-	-39106	-0-	24153	3	1624	9	Y	1476	1625	1			1023

TOTAL GAS PROD: 312,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,178

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

01	69781	-0-	-0-	-69781	-0-					N	1454	1869	1			368
02	63028 X	9385	-0-	-53643	-0-	8107	2	1278	9	N	1162	1303	1			227
03	69781 X	9099	-0-	-60682	-0-	7689	2	1410	9	N	1282	955	1			554
04	67530 X	8011	-0-	-59519	-0-	6801	2	1210	9	N	1100	955	1			699
05	10385 X	8156	-0-	-2229	-0-	7052	2	1104	9	N	1004	1322	1			381
06	10050 X	7385	-0-	-2665	-0-	6371	2	1014	9	N	922	749	1			554
07	10385 X	5868	-0-	-4517	-0-	4946	2	922	9	N	838	579	1			813
08	9114 X	7186	-0-	-1928	-0-	6258	2	928	9	N	844	926	1			731
09	8010 X	6430	-0-	-1580	-0-	5524	2	906	9	N	824	928	1			627
10	8153 X	4781	-0-	-3372	-0-	4112	2	669	9	N	608	559	1			676
11	7380 X	3167	-0-	-4213	-0-	2448	2	719	9	N	654	955	1			375
12	7192 X	6144	-0-	-1048	-0-	5165	2	979	9	N	890	657	1			608

TOTAL GAS PROD: 75,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,582

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

01	18445 #	18079	-0-	-366	-0-	2659	1	13494	3	Y	1751	1788	1			290
						1926	9									
02	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	1724	1	11276	3	Y	990	970	1			310
						1089	9									
03	12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	2065	1	9302	3	Y	1212	1297	1			225
						1333	9									
04	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	1907	1	8170	3	Y	1053	1023	1			255
						1158	9									
05	10633 X	7776	-0-	-2857	-0-	6764	3	1012	9	Y	920	736	1			439
06	10290 X	7415	-0-	-2875	-0-	6426	3	989	9	Y	899	955	1			383
07	10633 X	7830	-0-	-2803	-0-	6902	3	928	9	Y	844	1039	1			188
*08	12710 X	7286	-0-	-5424	-0-	315	1	6297	3	Y	613	445	1			356
						674	9									
*09	11250 X	6734	-0-	-4516	-0-	353	1	5822	3	Y	508	564	1			300
						559	9									
*10	7843 X	6777	-0-	-1066	-0-	288	1	5753	3	Y	669	532	1			437
						736	9									
*11	7590 X	6264	-0-	-1326	-0-	281	1	5272	3	Y	646	508	1			575
						711	9									
*12	7843 X	6485	-0-	-1358	-0-	330	1	5549	3	Y	551	727	1			399
						606	9									

TOTAL GAS PROD: 112,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,656

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY 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	10075 #	7387	-0-	-2688	-0-	1081	1	5485	3	Y	746	832	1			152
						821	9									
02	5992 X	5369	-0-	-623	-0-	612	1	4000	3	Y	688	657	1			183
						757	9									
03	6634 X	6023	-0-	-611	-0-	971	1	4374	3	Y	616	648	1			151
						678	9									
04	6420 X	5577	-0-	-843	-0-	931	1	3986	3	Y	600	617	1			134
						660	9									
05	6634 X	4927	-0-	-1707	-0-	951	1	3338	3	Y	580	476	1			238
						638	9									
06	6420 X	3829	-0-	-2591	-0-	3251	3	578	9	Y	525	571	1			192
07	6014 X	4460	-0-	-1554	-0-	3646	3	814	9	Y	740	752	1			180
*08	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	192	1	3837	3	Y	552	433	1			299
						607	9									
*09	4440 X	3980	-0-	-460	-0-	198	1	3254	3	Y	480	526	1			253
						528	9									
*10	4588 X	3945	-0-	-643	-0-	165	1	3284	3	Y	451	362	1			342
						496	9									
*11	4320 X	3786	-0-	-534	-0-	164	1	3071	3	Y	501	414	1			429
						551	9									
*12	4464 X	4370	-0-	-94	-0-	194	1	3268	3	Y	825	750	1			504
						908	9									

TOTAL GAS PROD: 58,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,304

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

01	13764 #	9886	-0-	-3878	-0-	1539	1	7810	3	Y	488	545	1			98
						537	9									
02	7588 X	7420	-0-	-168	-0-	920	1	6014	3	Y	442	422	1			118
						486	9									
03	8401 X	7720	-0-	-681	-0-	1307	1	5885	3	Y	480	502	1			96
						528	9									
04	8130 X	7502	-0-	-628	-0-	1327	1	5682	3	Y	448	432	1			112
						493	9									
05	8401 X	6638	-0-	-1763	-0-	1376	1	4831	3	Y	392	292	1			212
						431	9									
06	8130 X	4642	-0-	-3488	-0-	4345	3	297	9	Y	270	350	1			132
07	8215 X	5303	-0-	-2912	-0-	4893	3	410	9	Y	373	421	1			84
*08	7750 X	5160	-0-	-2590	-0-	229	1	4582	3	Y	317	221	1			180
						349	9									
*09	7500 X	4397	-0-	-3103	-0-	236	1	3888	3	Y	248	314	1			114
						273	9									
*10	6634 X	4005	-0-	-2629	-0-	177	1	3539	3	Y	263	204	1			173
						289	9									
*11	5130 X	4415	-0-	-715	-0-	208	1	3903	3	Y	276	202	1			247
						304	9									
*12	5301 X	4324	-0-	-977	-0-	222	1	3735	3	Y	334	366	1			215
						367	9									

TOTAL GAS PROD: 71,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,331

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY 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	125426		18974	-0-	-106452	-0-	968 1458	1 9	16548	3	Y	1325	1351	1			203
02	24500	X	14838	-0-	-9662	-0-	919 1079	1 9	12840	3	Y	981	964	1			220
03	22134	X	14628	-0-	-7506	-0-	938 1079	1 9	12611	3	Y	981	1067	1			134
04	18570	X	13541	-0-	-5029	-0-	962 842	1 9	11737	3	Y	765	717	1			182
05	19096	X	12802	-0-	-6294	-0-	970 919	1 9	10913	3	Y	835	711	1			306
06	18360	X	8865	-0-	-9495	-0-	258 646	1 9	7961	3	Y	587	635	1			258
07	16430	X	9932	-0-	-6498	-0-	358 646	1 9	8928	3	Y	587	681	1			164
*08	13950	X	9251	-0-	-4699	-0-	462 547	1 9	8242	3	Y	497	439	1			222
*09	13500	X	7466	-0-	-6034	-0-	398 512	1 9	6556	3	Y	465	469	1			218
*10	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	588 802	1 9	11735	3	Y	729	644	1			303
*11	9600	X	9517	-0-	-83	-0-	438 869	1 9	8210	3	Y	790	819	1			274
*12	9920	X	8889	-0-	-1031	-0-	469 530	1 9	7890	3	Y	482	541	1			215

TOTAL GAS PROD: 141,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,024

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112127		16459	-0-	-95668	-0-	955 1513	1 9	13991	3	Y	1375	1275	1			359
02	101276	X	11949	-0-	-89327	-0-	779 1144	1 9	10026	3	Y	1040	1143	1			256
03	21762	X	17859	-0-	-3903	-0-	861 1410	1 9	15588	3	Y	1282	1397	1			141
04	20610	X	15096	-0-	-5514	-0-	712 1064	1 9	13320	3	Y	967	865	1	6	8	237
05	18352	X	13546	-0-	-4806	-0-	794 1030	1 9	11722	3	Y	936	775	1	4	8	394
06	17280	X	11517	-0-	-5763	-0-	683 554	1 9	10280	3	Y	504	640	1			258
07	17856	X	11640	-0-	-6216	-0-	771 620	1 9	10249	3	Y	564	451	1			371
*08	14322	X	7675	-0-	-6647	-0-	441 470	1 9	6764	3	Y	427	571	1			227
*09	13860	X	10674	-0-	-3186	-0-	578 572	1 9	9524	3	Y	520	374	1			373
*10	13547	X	9884	-0-	-3663	-0-	443 596	1 9	8845	3	Y	542	607	1			308
*11	11520	X	10219	-0-	-1301	-0-	491 527	1 9	9201	3	Y	479	437	1			350
*12	11625	X	9693	-0-	-1932	-0-	512 564	1 9	8617	3	Y	513	423	1			440

TOTAL GAS PROD: 146,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,149

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY 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	106020	15898	-0-	-90122	-0-	932 1301	1 9	13665	3	Y	1183	1204	1			293
02	22820 X	13429	-0-	-9391	-0-	874 1317	1 9	11238	3	Y	1197	1107	1			383
03	23808 X	19081	-0-	-4727	-0-	904 1813	1 9	16364	3	Y	1648	1843	1			188
04	20940 X	19936	-0-	-1004	-0-	936 1510	1 9	17490	3	Y	1373	1188	1			373
05	18197 X	16604	-0-	-1593	-0-	968 1338	1 9	14298	3	Y	1216	1091	1			498
06	18480 X	14705	-0-	-3775	-0-	841 1213	1 9	12651	3	Y	1103	1009	1			592
07	20615 X	16889	-0-	-3726	-0-	1101 1140	1 9	14648	3	Y	1036	1049	1			579
*08	20615 X	13832	-0-	-6783	-0-	792 908	1 9	12132	3	Y	825	1082	1			322
*09	19950 X	10897	-0-	-9053	-0-	581 741	1 9	9575	3	Y	674	547	1			449
*10	16895 X	11511	-0-	-5384	-0-	517 671	1 9	10323	3	Y	610	723	1			336
*11	16350 X	10673	-0-	-5677	-0-	504 727	1 9	9442	3	Y	661	526	1			471
*12	16895 X	10125	-0-	-6770	-0-	534 602	1 9	8989	3	Y	547	523	1			495

TOTAL GAS PROD: 173,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,073

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

01	68665	25164	-0-	-43501	-0-	1318 1326	1 9	22520	3	Y	1205	1218	1			187
02	47152 X	17562	-0-	-29590	-0-	1106 1007	1 9	15449	3	Y	915	928	1			174
03	42904 X	22616	-0-	-20288	-0-	1497 993	1 9	20126	3	Y	903	942	1			135
04	34530 X	16543	-0-	-17987	-0-	1206 627	1 9	14710	3	Y	570	612	1			93
05	31310 X	13353	-0-	-17957	-0-	1055 421	1 9	11877	3	Y	383	309	1			167
06	24360 X	8659	-0-	-15701	-0-	256 528	1 9	7875	3	Y	480	375	1			272
07	22630 X	12467	-0-	-10163	-0-	457 606	1 9	11404	3	Y	551	625	1			198
*08	21049 X	16602	-0-	-4447	-0-	829 990	1 9	14783	3	Y	900	750	1	1	8	347
*09	16530 X	11781	-0-	-4749	-0-	641 574	1 9	10566	3	Y	522	706	1			163
*10	13361 X	13039	-0-	-322	-0-	602 429	1 9	12008	3	Y	390	400	1			153
*11	17379 X	17379	-0-	-0-	-0-	853 535	1 9	15991	3	Y	486	385	1			254
*12	16945 X	16945	-0-	-0-	-0-	927 427	1 9	15591	3	Y	388	490	1			152

TOTAL GAS PROD: 192,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,693

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY 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
01	109740		18486	-0-	-91254	-0-	957	1	16353	3	Y	1069	1088	1			162
							1176	9									
02	32424	X	12854	-0-	-19570	-0-	808	1	11292	3	Y	685	695	1			152
							754	9									
03	26133	X	13496	-0-	-12637	-0-	872	1	11719	3	Y	823	859	1			116
							905	9									
04	21060	X	13011	-0-	-8049	-0-	937	1	11426	3	Y	589	567	1			138
							648	9									
05	19530	X	11047	-0-	-8483	-0-	855	1	9625	3	Y	515	480	1			173
							567	9									
06	17880	X	7246	-0-	-10634	-0-	213	1	6550	3	Y	439	349	1			263
							483	9									
07	14229	X	9469	-0-	-4760	-0-	343	1	8547	3	Y	526	627	1			162
							579	9									
*08	13485	X	8325	-0-	-5160	-0-	416	1	7412	3	Y	452	465	1			149
							497	9									
*09	13020	X	7311	-0-	-5709	-0-	394	1	6499	3	Y	380	390	1			139
							418	9									
*10	11036	X	11013	-0-	-23	-0-	491	1	9792	3	Y	664	555	1			248
							730	9									
*11	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	580	1	10870	3	Y	278	338	1			188
							306	9									
*12	9455	X	8924	-0-	-531	-0-	468	1	7866	3	Y	536	556	1			168
							590	9									

TOTAL GAS PROD: 132,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,956

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

01	117180		26630	-0-	-90550	-0-	1435	1	24528	3	Y	606	586	1			115
							667	9									
02	45780	X	19103	-0-	-26677	-0-	1234	1	17234	3	Y	577	575	1			117
							635	9									
03	41943	X	18969	-0-	-22974	-0-	1279	1	17198	3	Y	447	479	1			85
							492	9									
04	35010	X	14868	-0-	-20142	-0-	1067	1	13014	3	Y	715	637	1			163
							787	9									
05	31310	X	13489	-0-	-17821	-0-	465	1	12761	3	Y	239	354	1	2	8	46
							263	9									
06	25770	X	11930	-0-	-13840	-0-	367	1	11292	3	Y	246	241	1			51
							271	9									
07	21142	X	11489	-0-	-9653	-0-	437	1	10890	3	Y	147	137	1	2	8	59
							162	9									
*08	18693	X	16396	-0-	-2297	-0-	853	1	15202	3	Y	310	212	1			157
							341	9									
*09	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	937	1	15440	3	Y	573	424	1			306
							630	9									
*10	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	709	1	14155	3	Y	380	500	1			186
							418	9									
*11	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	891	1	16686	3	Y	398	402	1			182
							438	9									
*12	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	1007	1	16941	3	Y	457	472	1			167
							503	9									

TOTAL GAS PROD: 201,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,095

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY 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	107725	17764	-0-	-89961	-0-	926	1	15830	3	Y	916	930	1			136
						1008	9									
02	21924 X	12698	-0-	-9226	-0-	810	1	11316	3	Y	520	560	1			96
						572	9									
03	20274 X	13397	-0-	-6877	-0-	878	1	11803	3	Y	651	648	1			99
						716	9									
04	17730 X	12908	-0-	-4822	-0-	923	1	11258	3	Y	661	492	1			268
						727	9									
05	17763 X	12755	-0-	-5008	-0-	961	1	10819	3	Y	886	958	1			196
						975	9									
06	17190 X	7132	-0-	-10058	-0-	216	1	6641	3	Y	250	381	1			65
						275	9									
07	14074 X	11091	-0-	-2983	-0-	401	1	9996	3	Y	631	541	1			155
						694	9									
*08	13392 X	9744	-0-	-3648	-0-	493	1	8789	3	Y	420	380	1			195
						462	9									
*09	12900 X	7622	-0-	-5278	-0-	429	1	7073	3	Y	109	256	1			48
						120	9									
*10	12760 X	12760	-0-	-0-	-0-	581	1	11594	3	Y	532	353	1			227
						585	9									
*11	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	558	1	10463	3	Y	575	521	1			281
						633	9									
*12	11098 X	10121	-0-	-977	-0-	547	1	9198	3	Y	342	464	1			159
						376	9									

TOTAL GAS PROD: 139,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,493

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 H15 VIOL	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 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 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116836 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 4494 - 4512

01 H15 VIOL	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 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-

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	3379 X	2980	-0-	-399	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
02	3052 X	2639	-0-	-413	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
03	3379 X	2514	-0-	-865	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	2264	-0-	-646	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2750	-0-	-257	-0-	2750	2		N	-0-			-0-
06	2880 X	1951	-0-	-929	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
07	INC G-10	2767	-0-	2767	2767	2767	2		N	-0-			-0-
08	INC G-10	3055	-0-	3055	5822	3055	2		N	-0-			-0-
09	9128 X	3306	-0-	-5822	-0-	3306	2		N	-0-			-0-
10	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2		N	-0-			-0-
11	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2		N	-0-			-0-
12	3410 X	2496	-0-	-914	-0-	2496	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,350 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-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

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

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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	N	-0-					-0-
02	504	N	441	-0-	-63	-0-	39	1	402	2	N	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	29	1	441	2	N	-0-					-0-
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	31	1	404	2	N	-0-					-0-
05	496	N	355	-0-	-141	-0-	28	1	327	2	N	-0-					-0-
06	450	N	344	-0-	-106	-0-	22	1	322	2	N	-0-					-0-
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	23	1	340	2	N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	22	1	310	2	N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	25	1	278	3	N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	3	N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 250717 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8429 - 8452

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

01	1581	N	1173	-0-	-408	-0-	76	1	1097	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	902	-0-	-246	-0-	80	1	822	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	813	-0-	-365	-0-	50	1	763	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	77	1	1000	2	Y	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	108	1	1252	2	Y	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	76	1	1120	2	Y	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	81	1	1198	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	87	1	1220	2	Y	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	99	1	1105	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	49	1	1099	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	905	-0-	-355	-0-	71	1	834	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	926	-0-	-314	-0-	71	1	855	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
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	DLQ G-10	135	-0-	135	135	135	2		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	98	-0-	98	233	98	2		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	16	-0-	16	249	16	2		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	171	-0-	171	420	171	2		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	90	-0-	90	510	90	2		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	86	-0-	86	596	86	2		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	91	-0-	91	687	91	2		Y	-0-			-0-
08	776 R	89	-0-	-687	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
09	180 #	74	-0-	-106	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
10	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
11	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
*12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	880	-0-	880	880	880	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	376	-0-	376	1256	376	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1256				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1273	-0-	1273	2529	1273	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	98	-0-	98	2627	98	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2627				Y	-0-			-0-
07	2693 R	66	-0-	-2627	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
08	1302 #	53	-0-	-1249	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
09	1260 #	33	-0-	-1227	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
10	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
12	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	411	-0-	411	411	411	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	247	-0-	247	658	247	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	78	-0-	78	736	78	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	233	-0-	233	969	233	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	123	-0-	123	1092	123	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	150	-0-	150	1242	150	2		Y	-0-			-0-
07	1309 R	67	-0-	-1242	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
10	155 #	74	-0-	-81	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
11	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
*12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	189	-0-	189	189	189	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	152	-0-	152	341	152	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	341				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	155	-0-	155	496	155	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	78	-0-	78	574	78	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	74	-0-	74	648	74	2		Y	-0-			-0-
07	669 R	21	-0-	-648	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
08	155 #	17	-0-	-138	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
09	150 #	12	-0-	-138	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
10	93 #	41	-0-	-52	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
11	60 #	15	-0-	-45	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
*12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

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 #	-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-

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-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
HOLCOMB ENERGY CORP. //CONT.// 391655
SCHLETZE, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 045733 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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	310	N	65	-0-	-245	-0-	17	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	99	1	331	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	157	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	315	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	286	-0-	-179	-0-	209	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	192	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	157	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	179	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	313	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	384	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	324	1	142	3	Y	-0-					-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	283	1	314	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURKHOLDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 044415 COMPL. DATE 05/21/1968 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	336	N	177	-0-	-159	-0-	42	1	135	2	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	129	1	187	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	91	1	37	2	N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	252	1	64	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	299	1	856	2	N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	164	1	554	2	N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	363	1	503	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	878	-0-	-232	-0-	465	1	413	2	N	-0-					-0-
05	806	N	727	-0-	-79	-0-	530	1	197	2	N	-0-					-0-
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	534	1	302	2	N	-0-					-0-
07	899	N	788	-0-	-111	-0-	471	1	317	2	N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	449	1	353	2	N	-0-					-0-
09	840	N	772	-0-	-68	-0-	522	1	250	2	N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	696	1	112	3	N	-0-					-0-
11	780	N	455	-0-	-325	-0-	316	1	139	3	N	-0-					-0-
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	411	1	456	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 046729 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 6056 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2013 - 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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M & M WELL #: 3 RRCID -> 156697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646

01	341 N	278	-0-	-63	-0-	72	1	206	2	Y	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	58	1	197	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	65	1	89	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	137	1	122	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	174	1	65	2	Y	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	167	1	95	2	Y	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	131	1	89	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	92	-0-	-156	-0-	51	1	41	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	206	-0-	-64	-0-	139	1	67	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	132	1	21	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	50	1	22	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	106	-0-	-111	-0-	50	1	56	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

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

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

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

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

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

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 045840 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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	950	-0-	950	950	950	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	712	-0-	712	1662	712	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	187	-0-	187	1849	187	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	259	-0-	259	2108	259	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	732	-0-	732	2840	732	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	488	-0-	488	3328	488	2		Y	-0-			-0-
07	3509 X	181	-0-	-3328	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
08	744 X	176	-0-	-568	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
09	720 X	81	-0-	-639	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
10	744 X	404	-0-	-340	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
11	480 X	315	-0-	-165	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
*12	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,955 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BURKHOLDER, ALICE W. WELL #: 3 RRCID -> 044895 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5860 - 5870

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

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

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

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

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	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	352	-0-	352	352	352	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	128	-0-	128	480	128	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	121	-0-	121	601	121	2			N	-0-					-0-
07	660 X	59	-0-	-601	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	372 X	53	-0-	-319	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	360 X	56	-0-	-304	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	124 X	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	120 X	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*12	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 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	806 N	702	-0-	-104	-0-	702	3		N	-0-			-0-
02	616 N	473	-0-	-143	-0-	473	3		N	-0-			-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
04	690 N	621	-0-	-69	-0-	621	3		N	-0-			-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
06	720 N	699	-0-	-21	-0-	699	3		N	-0-			-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
08	682 N	636	-0-	-46	-0-	636	3		N	-0-			-0-
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	663	3		N	-0-			-0-
10	713 N	651	-0-	-62	-0-	651	3		N	-0-			-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
12	682 N	611	-0-	-71	-0-	611	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

01	837 N	767	-0-	-70	-0-	767	3		N	-0-			-0-
02	728 N	687	-0-	-41	-0-	687	3		N	-0-			-0-
03	806 N	800	-0-	-6	-0-	800	3		N	-0-			-0-
04	750 N	733	-0-	-17	-0-	733	3		N	-0-			-0-
05	775 N	771	-0-	-4	-0-	771	3		N	-0-			-0-
06	780 N	739	-0-	-41	-0-	739	3		N	-0-			-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
08	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	3		N	-0-			-0-
09	750 N	722	-0-	-28	-0-	722	3		N	-0-			-0-
10	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	3		N	-0-			-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
12	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3		N	-0-			-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
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	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1793	-0-	-195	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1972	-0-	-229	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1943	-0-	-97	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 184011 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
10	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
*12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1452	3			N	-0-			-0-
02	1456	N	1347	-0-	-109	-0-	1347	3			N	-0-			-0-
03	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	3			N	-0-			-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-			-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-			-0-
06	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1498	3			N	-0-			-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-			-0-
08	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	3			N	-0-			-0-
09	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	1421	3			N	-0-			-0-
10	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425	3			N	-0-			-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-			-0-
12	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1349	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	80	1	3092	3	N	-0-			-0-
02	3360	X	3056	-0-	-304	-0-	80	1	2976	3	N	-0-			-0-
03	3720	X	3561	-0-	-159	-0-	80	1	3481	3	N	-0-			-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	80	1	3174	3	N	-0-			-0-
05	3255	X	2742	-0-	-513	-0-	80	1	2662	3	N	-0-			-0-
06	3060	X	3005	-0-	-55	-0-	80	1	2925	3	N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	3151	-0-	3151	3151	80	1	3071	3	N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	3341	-0-	3341	6492	80	1	3261	3	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	3047	-0-	3047	9539	80	1	2967	3	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2950	-0-	2950	12489	80	1	2870	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2680	-0-	2680	15169	80	1	2600	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15169					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. //CONT.// 148123
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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	80	1	839	3	N	-0-			-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	80	1	725	3	N	-0-			-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	80	1	945	3	N	-0-			-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	80	1	861	3	N	-0-			-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	80	1	723	3	N	-0-			-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	80	1	720	3	N	-0-			-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	80	1	834	3	N	-0-			-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	80	1	885	3	N	-0-			-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	80	1	805	3	N	-0-			-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	80	1	775	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	80	1	486	3	N	-0-			-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	80	1	421	3	N	-0-			-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	80	1	547	3	N	-0-			-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	80	1	499	3	N	-0-			-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	80	1	418	3	N	-0-			-0-
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	80	1	2370	3	N	-0-			-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	80	1	483	3	N	-0-			-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	80	1	512	3	N	-0-			-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	80	1	467	3	N	-0-			-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	80	1	452	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,455 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	400	2			N	-0-			-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-			-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-			-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-			-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-			-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
10	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-			-0-
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	2			N	-0-			-0-
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	N	1285	-0-	-87	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,331 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,501 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 #: 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	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	N	1127	-0-	-273	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	969	-0-	-171	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EPPERSON, TOM WELL #: 4041 RRCID -> 123222 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2452 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 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	775	N	425	-0-	-350	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	672	N	462	-0-	-210	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	744	N	568	-0-	-176	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	780	N	673	-0-	-107	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO 855610
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	455	-0-	455	455	455	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	861	-0-	861	1316	861	2			N	-0-					-0-
09	2233	X	917	-0-	-1316	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

01	713	N	559	-0-	-154	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	560	N	375	-0-	-185	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	589	N	372	-0-	-217	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	540	N	148	-0-	-392	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	360	N	202	-0-	-158	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	837	N	256	-0-	-581	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	360	N	180	-0-	-180	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	720	N	284	-0-	-436	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	114	-0-	-227	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	360	N	146	-0-	-214	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	552	-0-	-37	-0-	552	2		N	-0-			-0-
02	560 N	188	-0-	-372	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03	589 N	372	-0-	-217	-0-	372	2		N	-0-			-0-
04	540 N	296	-0-	-244	-0-	296	2		N	-0-			-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
12	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

01	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
05	403 N	257	-0-	-146	-0-	257	2		N	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
07	372 N	238	-0-	-134	-0-	238	2		N	-0-			-0-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-			-0-
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2		N	-0-			-0-
12	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 #: 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 714 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	510	N	279	-0-	-231	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	448	-0-	-110	-0-	448	2		N	-0-			-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
03	496 N	186	-0-	-310	-0-	186	2		N	-0-			-0-
04	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	2		N	-0-			-0-
05	837 N	420	-0-	-417	-0-	420	2		N	-0-			-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
08	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2		N	-0-			-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
10	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	2		N	-0-			-0-
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2		N	-0-			-0-
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
05	403 N	86	-0-	-317	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	360 N	68	-0-	-292	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	372 N	196	-0-	-176	-0-	196	2		N	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-			-0-
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
04	630 N	370	-0-	-260	-0-	370	2		N	-0-			-0-
05	837 N	524	-0-	-313	-0-	524	2		N	-0-			-0-
06	720 N	432	-0-	-288	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2		N	-0-			-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
11	600 N	550	-0-	-50	-0-	550	2		N	-0-			-0-
*12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,861 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

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

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

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

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

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

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

MEDINA, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087600 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 1334 PERF. 1224 - 1266

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

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

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

JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

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

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

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

01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	140 N	97	-0-	-43	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN	105	-0-	105	210	105	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN	153	-0-	153	363	153	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN	159	-0-	159	522	159	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN	148	-0-	148	670	148	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN	151	-0-	151	821	151	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN	189	-0-	189	1010	189	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN	167	-0-	167	1177	167	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN	181	-0-	181	1358	181	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	138	-0-	138	1496	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

01	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5176	2	88	9	N	80	80	0			-0-
02	16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	16264	2	95	9	N	86	86	0			-0-
03	16402 X	16402	-0-	-0-	-0-	16325	2	77	9	N	70	70	0			-0-
04	13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
05	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
06	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
07	10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
08	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
09	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
10	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
11	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
*12	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
ADELINE WEDDINGTON WELL #: 1WD RRCID -> 270780 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6659 - 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
ESCHENBURG-POLLOK WELL #: 1 RRCID -> 161123 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10580 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10226 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC 285230
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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
05	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3531	-0-	531	531	3531	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3187	-0-	87	618	3187	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2726	-0-	-374	244	2726	2			N	-0-					-0-
09	2205	X	1961	-0-	-244	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
10	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
11	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
*12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	832	-0-	-596	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	857	-0-	-163	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	421	-0-	-943	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	297	-0-	-753	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	227	-0-	-1137	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9238	-0-	-1302	-0-	9190	3	48	9	Y	44	35	1			27
02	9828	X	7500	-0-	-2328	-0-	7444	3	56	9	Y	51	47	1			31
03	10881	X	8853	-0-	-2028	-0-	8832	3	21	9	Y	19	17	1			33
04	10530	X	6303	-0-	-4227	-0-	6267	3	36	9	Y	33	36	1			30
05	9238	X	7319	-0-	-1919	-0-	7280	3	39	9	Y	35	39	1			26
06	8940	X	6496	-0-	-2444	-0-	6462	3	34	9	Y	31	44	1			13
07	7471	X	6262	-0-	-1209	-0-	6228	3	34	9	Y	31	28	1			16
08	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10893	3	45	9	Y	41	47	1			10
09	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8433	3	33	9	Y	30	37	1			3
10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7423	3	24	9	Y	22	12	1			13
11	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8906	3	31	9	Y	28	30	1			11
*12	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8216	3	29	9	Y	26	30	1			7

TOTAL GAS PROD: 96,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10025	3	30	9	Y	27	21	1			24
02	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8534	3	36	9	Y	33	30	1			27
03	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11527	3	15	9	Y	14	12	1			29
04	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11113	3	31	9	Y	28	30	1			27
05	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11327	3	29	9	Y	26	28	1			25
06	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10055	3	25	9	Y	23	26	1			22
07	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11233	3	29	9	Y	26	24	1			24
08	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11487	3	22	9	Y	20	23	1			21
09	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10388	3	20	9	Y	18	21	1			18
10	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10362	3	32	9	Y	29	16	1			31
11	9780	X	9316	-0-	-464	-0-	9285	3	31	9	Y	28	30	1			29
*12	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10704	3	36	9	Y	33	37	1			25

TOTAL GAS PROD: 126,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
SCHUMANN "B" WELL #: 2 RRCID -> 094862 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10564 - 10586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

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

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	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6366	3	65	9	Y	59	47	1			16
02	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5921	3	87	9	Y	79	73	1			22
03	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6279	3	30	9	Y	27	23	1			26
04	5340 X	4834	-0-	-506	-0-	4740	3	94	9	Y	85	93	1			18
05	5518 X	5211	-0-	-307	-0-	5119	3	92	9	Y	84	93	1			9
06	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5398	3	97	9	Y	88	94	1			3
07	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	8523	3	160	9	Y	145	131	1			17
08	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8023	3	114	9	Y	104	117	1			4
09	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	9110	3	122	9	Y	111	114	1			1
10	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	8132	3	114	9	Y	104	60	1			45
11	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	7987	3	121	9	Y	110	119	1			36
*12	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	7954	3	123	9	Y	112	127	1			21

TOTAL GAS PROD: 84,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797 X	5483	-0-	-314	-0-	5458	3	25	9	Y	23	18	1			13
02	5236 X	4618	-0-	-618	-0-	4587	3	31	9	Y	28	26	1			15
03	5797 X	1724	-0-	-4073	-0-	1721	3	3	9	Y	3	3	1			15
04	5610 X	1252	-0-	-4358	-0-	1249	3	3	9	Y	3	3	1			15
05	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6274	3	15	9	Y	14	15	1			14
06	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5530	3	13	9	Y	12	14	1			12
07	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5998	3	15	9	Y	14	12	1			14
08	5332 X	4719	-0-	-613	-0-	4710	3	9	9	Y	8	9	1			13
09	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5293	3	10	9	Y	9	11	1			11
10	5332 X	5232	-0-	-100	-0-	5177	3	55	9	Y	50	29	1			32
11	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5435	3	63	9	Y	57	61	1			28
12	5332 X	3239	-0-	-2093	-0-	3202	3	37	9	Y	34	38	1			24

TOTAL GAS PROD: 54,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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-

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

01	11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	10974	3	37	9	Y	34	28	1			37
02	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	9379	3	46	9	Y	42	39	1			40
03	11687 X	11063	-0-	-624	-0-	11045	3	18	9	Y	16	14	1			42
04	11310 X	10177	-0-	-1133	-0-	10103	3	74	9	Y	67	73	1			36
05	11687 X	10213	-0-	-1474	-0-	10145	3	68	9	Y	62	68	1			30
06	10710 X	9292	-0-	-1418	-0-	9230	3	62	9	Y	56	64	1			22
07	9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	9853	3	68	9	Y	62	56	1			28
08	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	9973	3	53	9	Y	48	54	1			22
09	9150 X	8345	-0-	-805	-0-	8304	3	41	9	Y	37	46	1			13
10	9455 X	8680	-0-	-775	-0-	8635	3	45	9	Y	41	24	1			30
11	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	9161	3	52	9	Y	47	51	1			26
12	9455 X	9189	-0-	-266	-0-	9136	3	53	9	Y	48	54	1			20

TOTAL GAS PROD: 116,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4105	3	65	9	Y	59	47	1			19
02	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3603	3	81	9	Y	74	69	1			24
03	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4113	3	30	9	Y	27	24	1			27
04	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3750	3	28	9	Y	25	27	1			25
05	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3738	3	25	9	Y	23	25	1			23
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3356	3	22	9	Y	20	23	1			20
07	4154 X	4020	-0-	-134	-0-	3992	3	28	9	Y	25	23	1			22
08	4154 X	3849	-0-	-305	-0-	3829	3	20	9	Y	18	21	1			19
09	3780 X	3695	-0-	-85	-0-	3676	3	19	9	Y	17	20	1			16
10	4030 X	3846	-0-	-184	-0-	3837	3	9	9	Y	8	4	1			20
11	3900 X	3050	-0-	-850	-0-	3042	3	8	9	Y	7	7	1			20
12	4030 X	2717	-0-	-1313	-0-	2710	3	7	9	Y	6	7	1			19

TOTAL GAS PROD: 44,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 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	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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10762 - 10770

01	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	7984	3	29	9	Y	26	21	1			24
02	7364 X	7169	-0-	-195	-0-	7132	3	37	9	Y	34	31	1			27
03	8370 X	8312	-0-	-58	-0-	8298	3	14	9	Y	13	11	1			29
04	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8459	3	18	9	Y	16	17	1			28
05	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9814	3	19	9	Y	17	18	1			27
06	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8707	3	17	9	Y	15	17	1			25
07	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	9443	3	19	9	Y	17	15	1			27
08	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9663	3	14	9	Y	13	15	1			25
09	8760 X	8512	-0-	-248	-0-	8500	3	12	9	Y	11	24	1			12
10	9052 X	8760	-0-	-292	-0-	8749	3	11	9	Y	10	6	1			16
11	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	9192	3	12	9	Y	11	12	1			15
12	9052 X	8974	-0-	-78	-0-	8962	3	12	9	Y	11	13	1			13

TOTAL GAS PROD: 105,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
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	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4212	3	2	9	Y	2	1	1			11
02	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3726	3	2	9	Y	2	2	1			11
03	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4113	3	1	9	Y	1	1	1			11
04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-					11
05	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			Y	-0-					11
06	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			Y	-0-					11
07	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			Y	-0-					11
08	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			Y	-0-					11
09	3660 X	3562	-0-	-98	-0-	3562	3			Y	-0-					11
10	3782 X	3779	-0-	-3	-0-	3779	3			Y	-0-					11
11	3660 X	3617	-0-	-43	-0-	3617	3			Y	-0-					11
*12	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 46,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "B" WELL #: 3 RRCID -> 153904 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10490 - 11763

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8

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 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

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

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

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

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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

01	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	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

01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2014	3	37	9	Y	34					49
02	2240 N	540	-0-	-1700	-0-	503	3	37	9	Y	34	53	1			30
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1387	3	35	9	Y	32					62
04	1980 N	935	-0-	-1045	-0-	917	3	18	9	Y	16	57	1			21
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1068	3	15	9	Y	14					35
06	1380 N	542	-0-	-838	-0-	525	3	17	9	Y	15					50
07	961 N	229	-0-	-732	-0-	218	3	11	9	Y	10					60
08	1085 N	203	-0-	-882	-0-	200	3	3	9	Y	3	56	1			7
09	540 N	212	-0-	-328	-0-	212	3			Y	-0-					7
10	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	3			Y	-0-	7	1			-0-
11	210 N	131	-0-	-79	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
12	217 N	66	-0-	-151	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	3162	X	2051	-0-	-1111	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2297	-0-	-555	-0-	2297	3			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2663	-0-	-97	-0-	2663	3			Y	-0-					-0-
05	2883	X	1904	-0-	-979	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
06	2790	X	1815	-0-	-975	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			Y	-0-					-0-
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			Y	-0-					-0-
10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			Y	-0-					-0-
*11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3083	-0-	-482	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

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

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

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

01	5301	X	4012	-0-	-1289	-0-	3939	3	73	9	Y	66					108
02	4956	X	4121	-0-	-835	-0-	4038	3	83	9	Y	75	118	1			65
03	5487	X	3693	-0-	-1794	-0-	3623	3	70	9	Y	64					129
04	5310	X	3963	-0-	-1347	-0-	3890	3	73	9	Y	66	118	1			77
05	4805	X	1259	-0-	-3546	-0-	1241	3	18	9	Y	16					93
06	4410	X	1307	-0-	-3103	-0-	1288	3	19	9	Y	17					110
07	4557	X	1991	-0-	-2566	-0-	1976	3	15	9	Y	14					124
08	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7247	3	105	9	Y	95	116	1			103
09	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6599	3	85	9	Y	77					180
10	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7031	3	129	9	Y	117	177	1			120
11	6840	X	6215	-0-	-625	-0-	6150	3	65	9	Y	59					179
12	7068	X	6503	-0-	-565	-0-	6435	3	68	9	Y	62	172	1			69

TOTAL GAS PROD: 54,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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	5890	X	4859	-0-	-1031	-0-	4859	2	N	-0-			-0-
02	4704	X	3626	-0-	-1078	-0-	3626	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4845	-0-	-363	-0-	4845	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	3139	-0-	-1901	-0-	3139	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	4844	-0-	-23	-0-	4844	2	N	-0-			-0-
06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2	N	-0-			-0-
07	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2	N	-0-			-0-
08	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	5368	-0-	-1952	-0-	5368	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	5317	-0-	-2247	-0-	5317	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	5971	-0-	-3419	-0-	5971	2	N	-0-			-0-
12	9703	X	6537	-0-	-3166	-0-	6537	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,932 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	9982	X	8510	-0-	-1472	-0-	8510	2	N	-0-			-0-
02	9744	X	8128	-0-	-1616	-0-	8128	2	N	-0-			-0-
03	10788	X	4570	-0-	-6218	-0-	4570	2	N	-0-			-0-
04	10440	X	3009	-0-	-7431	-0-	3009	2	N	-0-			-0-
05	9052	X	2677	-0-	-6375	-0-	2677	2	N	-0-			-0-
06	8700	X	2362	-0-	-6338	-0-	2362	2	N	-0-			-0-
07	8556	X	4150	-0-	-4406	-0-	4150	2	N	-0-			-0-
08	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	14257	2	N	-0-			-0-
09	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10825	2	N	-0-			-0-
10	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2	N	-0-			-0-
*11	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2	N	-0-			-0-
12	8556	X	6873	-0-	-1683	-0-	6873	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,213 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3319	3	42	9	Y	38	38	1			11
02	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2769	3	46	9	Y	42	47	1			6
03	2263 X	1699	-0-	-564	-0-	1671	3	28	9	Y	25	27	1			4
04	3240 X	988	-0-	-2252	-0-	973	3	15	9	Y	14	16	1			2
05	3348 X	1485	-0-	-1863	-0-	1477	3	8	9	Y	7	8	1			1
06	3240 X	1751	-0-	-1489	-0-	1744	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
07	3131 X	1694	-0-	-1437	-0-	1685	3	9	9	Y	8	3	1			5
08	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1696	3	10	9	Y	9	12	1			2
09	1740 X	1484	-0-	-256	-0-	1450	3	34	9	Y	31	26	1			7
10	1798 X	1435	-0-	-363	-0-	1416	3	19	9	Y	17	15	1			9
11	1740 X	1646	-0-	-94	-0-	1633	3	13	9	Y	12	20	1			1
12	1705 X	1679	-0-	-26	-0-	1662	3	17	9	Y	15	12	1			4

TOTAL GAS PROD: 21,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

01	4154 X	3890	-0-	-264	-0-	3837	3	53	9	Y	48	47	1			12
02	4200 X	3580	-0-	-620	-0-	3536	3	44	9	Y	40	46	1			6
03	4650 X	3862	-0-	-788	-0-	3816	3	46	9	Y	42	41	1			7
04	4500 X	3585	-0-	-915	-0-	3535	3	50	9	Y	45	47	1			5
05	3968 X	3472	-0-	-496	-0-	3429	3	43	9	Y	39	41	1			3
06	3840 X	3217	-0-	-623	-0-	3186	3	31	9	Y	28	24	1			7
07	3968 X	3737	-0-	-231	-0-	3715	3	22	9	Y	20	22	1			5
08	3875 X	3338	-0-	-537	-0-	3308	3	30	9	Y	27	27	1			5
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3566	3	67	9	Y	61	57	1			9
10	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4196	3	34	9	Y	31	31	1			9
11	3630 X	3601	-0-	-29	-0-	3568	3	33	9	Y	30	34	1			5
*12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3789	3	33	9	Y	30	30	1			5

TOTAL GAS PROD: 43,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

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	860	X	860	-0-	-0-	-0-	818	3	42	9	Y	38	39	1			11
02	868	X	540	-0-	-328	-0-	504	3	36	9	Y	33	41	1			3
03	1023	X	639	-0-	-384	-0-	602	3	37	9	Y	34	30	1			7
04	990	X	641	-0-	-349	-0-	591	3	50	9	Y	45	47	1			5
05	1023	X	663	-0-	-360	-0-	613	3	50	9	Y	45	46	1			4
06	840	X	608	-0-	-232	-0-	569	3	39	9	Y	35	28	1			11
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	641	3	33	9	Y	30	33	1			8
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	640	3	33	9	Y	30	32	1			6
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	738	3	73	9	Y	66	62	1			10
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	775	3	39	9	Y	35	35	1			10
11	660	N	377	-0-	-283	-0-	348	3	29	9	Y	26	31	1			5
12	837	N	496	-0-	-341	-0-	459	3	37	9	Y	34	33	1			6

TOTAL GAS PROD: 7,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

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	8308	X	8083	-0-	-225	-0-	8027	3	56	9	Y	51	51	1			15
02	7980	X	7559	-0-	-421	-0-	7500	3	59	9	Y	54	61	1			8
03	9331	X	8002	-0-	-1329	-0-	7940	3	62	9	Y	56	55	1			9
04	9030	X	7421	-0-	-1609	-0-	7356	3	65	9	Y	59	62	1			6
05	9331	X	7439	-0-	-1892	-0-	7373	3	66	9	Y	60	61	1			5
06	8100	X	7598	-0-	-502	-0-	7535	3	63	9	Y	57	47	1			15
07	8370	X	7885	-0-	-485	-0-	7841	3	44	9	Y	40	44	1			11
08	7998	X	7048	-0-	-950	-0-	6985	3	63	9	Y	57	57	1			11
09	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8084	3	139	9	Y	126	119	1			18
10	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8458	3	74	9	Y	67	66	1			19
11	7620	X	7191	-0-	-429	-0-	7132	3	59	9	Y	54	63	1			10
12	8494	X	7911	-0-	-583	-0-	7838	3	73	9	Y	66	64	1			12

TOTAL GAS PROD: 92,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

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	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2447	3	45	9	Y	41	41	1			12
02	2548	X	1951	-0-	-597	-0-	1903	3	48	9	Y	44	50	1			6
03	2821	X	2061	-0-	-760	-0-	2010	3	51	9	Y	46	44	1			8
04	2730	X	1680	-0-	-1050	-0-	1628	3	52	9	Y	47	50	1			5
05	2697	X	1417	-0-	-1280	-0-	1364	3	53	9	Y	48	49	1			4
06	2400	X	1813	-0-	-587	-0-	1762	3	51	9	Y	46	38	1			12
07	2170	X	1856	-0-	-314	-0-	1821	3	35	9	Y	32	35	1			9
08	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2443	3	56	9	Y	51	50	1			10
09	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2176	3	127	9	Y	115	108	1			17
10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2549	3	66	9	Y	60	60	1			17
11	2430	X	2255	-0-	-175	-0-	2202	3	53	9	Y	48	56	1			9
*12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3106	3	65	9	Y	59	58	1			10

TOTAL GAS PROD: 26,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5696	3	31	9	Y	28	28	1			8
02	5908	X	5074	-0-	-834	-0-	5041	3	33	9	Y	30	34	1			4
03	6541	X	5561	-0-	-980	-0-	5527	3	34	9	Y	31	30	1			5
04	6330	X	5191	-0-	-1139	-0-	5155	3	36	9	Y	33	34	1			4
05	5921	X	5090	-0-	-831	-0-	5061	3	29	9	Y	26	28	1			2
06	5550	X	5348	-0-	-202	-0-	5327	3	21	9	Y	19	16	1			5
07	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5813	3	15	9	Y	14	15	1			4
08	5549	X	5526	-0-	-23	-0-	5506	3	20	9	Y	18	18	1			4
09	5340	X	2232	-0-	-3108	-0-	2213	3	19	9	Y	17	21	1			-0-
10	5828	X	5316	-0-	-512	-0-	5293	3	23	9	Y	21	15	1			6
11	5640	X	5199	-0-	-441	-0-	5176	3	23	9	Y	21	24	1			3
12	5828	X	5752	-0-	-76	-0-	5728	3	24	9	Y	22	21	1			4

TOTAL GAS PROD: 61,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5259	3	64	9	Y	58	59	1			17
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4926	3	70	9	Y	64	72	1			9
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5323	3	66	9	Y	60	58	1			11
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5318	3	77	9	Y	70	73	1			8
05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5417	3	52	9	Y	47	52	1			3
06	4920	X	3671	-0-	-1249	-0-	3640	3	31	9	Y	28	24	1			7
07	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6543	3	22	9	Y	20	22	1			5
08	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6031	3	30	9	Y	27	27	1			5
09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5946	3	67	9	Y	61	57	1			9
10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5970	3	34	9	Y	31	31	1			9
11	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5576	3	40	9	Y	36	40	1			5
*12	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5710	3	33	9	Y	30	30	1			5

TOTAL GAS PROD: 66,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

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	2790	X	1448	-0-	-1342	-0-	1362	3	86	9	Y	78	79	1			23
02	2772	X	1493	-0-	-1279	-0-	1409	3	84	9	Y	76	88	1			11
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5202	3	97	9	Y	88	84	1			15
04	2970	X	2575	-0-	-395	-0-	2478	3	97	9	Y	88	93	1			10
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2857	3	53	9	Y	48	56	1			2
06	2970	X	303	-0-	-2667	-0-	277	3	26	9	Y	24	24	1			2
07	3069	X	136	-0-	-2933	-0-	118	3	18	9	Y	16	13	1			5
08	3069	X	168	-0-	-2901	-0-	138	3	30	9	Y	27	27	1			5
09	2820	X	175	-0-	-2645	-0-	108	3	67	9	Y	61	57	1			9
10	2914	X	230	-0-	-2684	-0-	196	3	34	9	Y	31	31	1			9
11	300	X	245	-0-	-55	-0-	199	3	46	9	Y	42	46	1			5
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	332	3	22	9	Y	20	24	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3221	3	28	9	Y	25	26	1			7
02	3276 X	3009	-0-	-267	-0-	2978	3	31	9	Y	28	31	1			4
03	3627 X	2987	-0-	-640	-0-	2956	3	31	9	Y	28	27	1			5
04	3510 X	2980	-0-	-530	-0-	2948	3	32	9	Y	29	31	1			3
05	3317 X	2596	-0-	-721	-0-	2565	3	31	9	Y	28	29	1			2
06	3210 X	2423	-0-	-787	-0-	2394	3	29	9	Y	26	21	1			7
07	3317 X	1410	-0-	-1907	-0-	1390	3	20	9	Y	18	20	1			5
08	3069 X	1374	-0-	-1695	-0-	1346	3	28	9	Y	25	25	1			5
09	2970 X	1323	-0-	-1647	-0-	1264	3	59	9	Y	54	51	1			8
10	2604 X	1896	-0-	-708	-0-	1865	3	31	9	Y	28	28	1			8
11	2430 X	1642	-0-	-788	-0-	1616	3	26	9	Y	24	28	1			4
*12	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2404	3	31	9	Y	28	27	1			5

TOTAL GAS PROD: 27,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

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	4774 X	4644	-0-	-130	-0-	4537	3	107	9	Y	97	98	1			28
02	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4515	3	117	9	Y	106	119	1			15
03	5084 X	4976	-0-	-108	-0-	4858	3	118	9	Y	107	104	1			18
04	4920 X	4368	-0-	-552	-0-	4244	3	124	9	Y	113	119	1			12
05	5084 X	3703	-0-	-1381	-0-	3629	3	74	9	Y	67	75	1			4
06	4920 X	3864	-0-	-1056	-0-	3821	3	43	9	Y	39	33	1			10
07	4774 X	4223	-0-	-551	-0-	4191	3	32	9	Y	29	31	1			8
08	4774 X	4150	-0-	-624	-0-	4108	3	42	9	Y	38	38	1			8
09	4380 X	4249	-0-	-131	-0-	4158	3	91	9	Y	83	79	1			12
10	4216 X	4013	-0-	-203	-0-	3963	3	50	9	Y	45	44	1			13
11	4080 X	3742	-0-	-338	-0-	3683	3	59	9	Y	54	61	1			6
*12	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5470	3	48	9	Y	44	42	1			8

TOTAL GAS PROD: 52,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

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	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3807	3	23	9	Y	21	21	1			6
02	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4058	3	23	9	Y	21	24	1			3
03	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4569	3	25	9	Y	23	22	1			4
04	4050 X	3971	-0-	-79	-0-	3945	3	26	9	Y	24	25	1			3
05	4526 X	3205	-0-	-1321	-0-	3183	3	22	9	Y	20	22	1			1
06	4440 X	4300	-0-	-140	-0-	4283	3	17	9	Y	15	12	1			4
07	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4591	3	11	9	Y	10	11	1			3
08	4588 X	4134	-0-	-454	-0-	4119	3	15	9	Y	14	14	1			3
09	4290 X	4256	-0-	-34	-0-	4224	3	32	9	Y	29	28	1			4
10	4588 X	4283	-0-	-305	-0-	4264	3	19	9	Y	17	16	1			5
11	4440 X	4257	-0-	-183	-0-	4240	3	17	9	Y	15	18	1			2
*12	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4606	3	18	9	Y	16	15	1			3

TOTAL GAS PROD: 50,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	775 N	643	-0-	-132	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
02	812 N	716	-0-	-96	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
05	806 N	670	-0-	-136	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
06	840 N	221	-0-	-619	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
10	992 N	397	-0-	-595	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
11	750 N	82	-0-	-668	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
12	961 N	214	-0-	-747	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,357 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	9300 X	8505	-0-	-795	-0-	8449	3	56	9	Y	51	51	1			15
02	8400 X	7909	-0-	-491	-0-	7847	3	62	9	Y	56	63	1			8
03	9300 X	7929	-0-	-1371	-0-	7867	3	62	9	Y	56	55	1			9
04	9000 X	8267	-0-	-733	-0-	8202	3	65	9	Y	59	62	1			6
05	8742 X	7373	-0-	-1369	-0-	7316	3	57	9	Y	52	54	1			4
06	8460 X	8228	-0-	-232	-0-	8185	3	43	9	Y	39	33	1			10
07	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7012	3	32	9	Y	29	31	1			8
08	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6160	3	42	9	Y	38	38	1			8
09	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6299	3	91	9	Y	83	79	1			12
10	5766 X	5028	-0-	-738	-0-	4978	3	50	9	Y	45	44	1			13
11	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6845	3	44	9	Y	40	47	1			6
*12	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8165	3	48	9	Y	44	42	1			8

TOTAL GAS PROD: 87,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

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	8153	X	5755	-0-	-2398	-0-	5714	3	41	9	Y	37	37	1			11
02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5151	3	45	9	Y	41	46	1			6
03	7223	X	5311	-0-	-1912	-0-	5265	3	46	9	Y	42	41	1			7
04	6990	X	5829	-0-	-1161	-0-	5785	3	44	9	Y	40	43	1			4
05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7721	3	72	9	Y	65	61	1			8
06	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	8920	3	94	9	Y	85	78	1			15
07	6014	X	1078	-0-	-4936	-0-	1066	3	12	9	Y	11	25	1			1
08	7440	X	631	-0-	-6809	-0-	627	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	7200	X	228	-0-	-6972	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
10	7440	X	392	-0-	-7048	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
11	7200	X	154	-0-	-7046	-0-	142	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
12	1085	X	59	-0-	-1026	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 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	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4765	3	59	9	Y	54	54	1			16
02	4536	X	4203	-0-	-333	-0-	4139	3	64	9	Y	58	66	1			8
03	5022	X	4339	-0-	-683	-0-	4274	3	65	9	Y	59	57	1			10
04	4860	X	4498	-0-	-362	-0-	4434	3	64	9	Y	58	63	1			5
05	4929	X	3307	-0-	-1622	-0-	3263	3	44	9	Y	40	43	1			2
06	4680	X	4348	-0-	-332	-0-	4320	3	28	9	Y	25	20	1			7
07	4650	X	1523	-0-	-3127	-0-	1503	3	20	9	Y	18	20	1			5
08	4650	X	1543	-0-	-3107	-0-	1515	3	28	9	Y	25	25	1			5
09	4500	X	1716	-0-	-2784	-0-	1659	3	57	9	Y	52	49	1			8
10	4495	X	2026	-0-	-2469	-0-	1995	3	31	9	Y	28	28	1			8
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4409	3	35	9	Y	32	36	1			4
*12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4804	3	31	9	Y	28	27	1			5

TOTAL GAS PROD: 41,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 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	3410	X	522	-0-	-2888	-0-	486	3	36	9	Y	33	34	1			11
02	3444	X	452	-0-	-2992	-0-	408	3	44	9	Y	40	45	1			6
03	3813	X	424	-0-	-3389	-0-	378	3	46	9	Y	42	41	1			7
04	3690	X	332	-0-	-3358	-0-	282	3	50	9	Y	45	47	1			5
05	1147	X	566	-0-	-581	-0-	529	3	37	9	Y	34	37	1			2
06	510	X	481	-0-	-29	-0-	449	3	32	9	Y	29	24	1			7
07	536	X	536	-0-	-0-	-0-	514	3	22	9	Y	20	22	1			5
08	558	X	406	-0-	-152	-0-	376	3	30	9	Y	27	27	1			5
09	540	X	485	-0-	-55	-0-	418	3	67	9	Y	61	57	1			9
10	558	X	536	-0-	-22	-0-	502	3	34	9	Y	31	31	1			9
11	977	X	977	-0-	-0-	-0-	944	3	33	9	Y	30	34	1			5
12	527	X	461	-0-	-66	-0-	428	3	33	9	Y	30	30	1			5

TOTAL GAS PROD: 6,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

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	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4379	3	25	9	Y	23	23	1			7
02	4032	X	3970	-0-	-62	-0-	3942	3	28	9	Y	25	28	1			4
03	4557	X	4449	-0-	-108	-0-	4421	3	28	9	Y	25	25	1			4
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4672	3	30	9	Y	27	28	1			3
05	4557	X	4442	-0-	-115	-0-	4413	3	29	9	Y	26	27	1			2
06	4320	X	4215	-0-	-105	-0-	4186	3	29	9	Y	26	21	1			7
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4887	3	20	9	Y	18	20	1			5
08	4867	X	4448	-0-	-419	-0-	4420	3	28	9	Y	25	25	1			5
09	4710	X	4296	-0-	-414	-0-	4237	3	59	9	Y	54	51	1			8
10	4898	X	4607	-0-	-291	-0-	4576	3	31	9	Y	28	28	1			8
11	4740	X	4380	-0-	-360	-0-	4355	3	25	9	Y	23	27	1			4
12	4898	X	3484	-0-	-1414	-0-	3453	3	31	9	Y	28	27	1			5

TOTAL GAS PROD: 52,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 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	15266	X	15266	-0-	-0-	-0-	15159	3	107	9	Y	97	97	1			28
02	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12287	3	117	9	Y	106	119	1			15
03	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	13081	3	118	9	Y	107	104	1			18
04	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	12373	3	122	9	Y	111	117	1			12
05	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11090	3	169	9	Y	154	152	1			14
06	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11803	3	187	9	Y	170	140	1			44
07	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	11876	3	130	9	Y	118	130	1			32
08	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11238	3	177	9	Y	161	161	1			32
09	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	10753	3	391	9	Y	355	335	1			52
10	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11454	3	206	9	Y	187	185	1			54
11	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10441	3	150	9	Y	136	163	1			27
12	10664	X	9607	-0-	-1057	-0-	9405	3	202	9	Y	184	179	1			32

TOTAL GAS PROD: 143,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,886

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1783	-0-	-1503	-0-	1769	3	14	9	Y	13	14	1			4
02	3360	X	697	-0-	-2663	-0-	687	3	10	9	Y	9	13	1			-0-
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4096	3	19	9	Y	17	14	1			3
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4631	3	19	9	Y	17	18	1			2
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4329	3	35	9	Y	32	31	1			3
06	3990	X	457	-0-	-3533	-0-	450	3	7	9	Y	6	9	1			-0-
07	4805	X	907	-0-	-3898	-0-	878	3	29	9	Y	26	19	1			7
08	4805	X	723	-0-	-4082	-0-	684	3	39	9	Y	35	35	1			7
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	6	13	1			-0-
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
11	870	X	33	-0-	-837	-0-	29	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8785	3	64	9	Y	58	59	1			14
02	9240	X	7973	-0-	-1267	-0-	7894	3	79	9	Y	72	74	1			12
03	10230	X	8245	-0-	-1985	-0-	8167	3	78	9	Y	71	71	1			12
04	9900	X	8016	-0-	-1884	-0-	7941	3	75	9	Y	68	71	1			9
05	9021	X	5737	-0-	-3284	-0-	5662	3	75	9	Y	68	72	1			5
06	8550	X	6989	-0-	-1561	-0-	6923	3	66	9	Y	60	46	1			19
07	8835	X	7679	-0-	-1156	-0-	7635	3	44	9	Y	40	46	1			13
08	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9457	3	75	9	Y	68	67	1			14
09	8010	X	5472	-0-	-2538	-0-	5360	3	112	9	Y	102	99	1			17
10	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9156	3	86	9	Y	78	71	1			24
11	9210	X	5864	-0-	-3346	-0-	5821	3	43	9	Y	39	51	1			12
12	9517	X	5337	-0-	-4180	-0-	5282	3	55	9	Y	50	59	1			3

TOTAL GAS PROD: 88,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	2536	-0-	-1990	-0-	2490	3	46	9	Y	42	18	1			24
02	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5204	3	107	9	Y	97	107	1			14
03	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6353	3	108	9	Y	98	96	1			16
04	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6002	3	113	9	Y	103	108	1			11
05	5890 X	4620	-0-	-1270	-0-	4482	3	138	9	Y	125	125	1			11
06	6240 X	5075	-0-	-1165	-0-	4930	3	145	9	Y	132	109	1			34
07	6448 X	6125	-0-	-323	-0-	6023	3	102	9	Y	93	102	1			25
08	6448 X	5895	-0-	-553	-0-	5756	3	139	9	Y	126	126	1			25
09	6120 X	5383	-0-	-737	-0-	5079	3	304	9	Y	276	261	1			40
10	6138 X	5525	-0-	-613	-0-	5364	3	161	9	Y	146	144	1			42
11	5940 X	4234	-0-	-1706	-0-	4144	3	90	9	Y	82	105	1			19
12	6138 X	5027	-0-	-1111	-0-	4869	3	158	9	Y	144	138	1			25

TOTAL GAS PROD: 62,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,464

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	3937	-0-	-341	-0-	3884	3	53	9	Y	48	49	1			14
02	4256 X	4180	-0-	-76	-0-	4123	3	57	9	Y	52	59	1			7
03	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4656	3	59	9	Y	54	52	1			9
04	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4656	3	63	9	Y	57	60	1			6
05	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4653	3	48	9	Y	44	47	1			3
06	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4657	3	34	9	Y	31	26	1			8
07	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4958	3	24	9	Y	22	24	1			6
08	4867 X	4456	-0-	-411	-0-	4423	3	33	9	Y	30	30	1			6
09	4710 X	4405	-0-	-305	-0-	4332	3	73	9	Y	66	62	1			10
10	4991 X	4883	-0-	-108	-0-	4844	3	39	9	Y	35	35	1			10
11	4830 X	4683	-0-	-147	-0-	4644	3	39	9	Y	35	40	1			5
*12	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4956	3	37	9	Y	34	33	1			6

TOTAL GAS PROD: 55,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

01	5487 X	5231	-0-	-256	-0-	5178	3	53	9	Y	48	49	1			14
02	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5456	3	57	9	Y	52	59	1			7
03	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5601	3	59	9	Y	54	52	1			9
04	5310 X	5216	-0-	-94	-0-	5154	3	62	9	Y	56	59	1			6
05	5487 X	5465	-0-	-22	-0-	5420	3	45	9	Y	41	45	1			2
06	5310 X	4610	-0-	-700	-0-	4581	3	29	9	Y	26	21	1			7
07	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5391	3	20	9	Y	18	20	1			5
08	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5262	3	28	9	Y	25	25	1			5
09	4950 X	4888	-0-	-62	-0-	4829	3	59	9	Y	54	51	1			8
10	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5665	3	31	9	Y	28	28	1			8
11	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6037	3	34	9	Y	31	35	1			4
*12	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5411	3	31	9	Y	28	27	1			5

TOTAL GAS PROD: 64,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

01	5053 X	4484	-0-	-569	-0-	4411	3	73	9	Y	66	67	1			19
02	4816 X	4149	-0-	-667	-0-	4070	3	79	9	Y	72	81	1			10
03	5332 X	4344	-0-	-988	-0-	4264	3	80	9	Y	73	71	1			12
04	5160 X	4274	-0-	-886	-0-	4189	3	85	9	Y	77	81	1			8
05	5084 X	4136	-0-	-948	-0-	4084	3	52	9	Y	47	52	1			3
06	4440 X	3251	-0-	-1189	-0-	3220	3	31	9	Y	28	24	1			7
07	4588 X	2435	-0-	-2153	-0-	2413	3	22	9	Y	20	22	1			5
08	4402 X	2219	-0-	-2183	-0-	2189	3	30	9	Y	27	27	1			5
09	4260 X	3908	-0-	-352	-0-	3841	3	67	9	Y	61	57	1			9
10	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4552	3	34	9	Y	31	31	1			9
11	3240 X	1741	-0-	-1499	-0-	1698	3	43	9	Y	39	43	1			5
12	4030 X	2368	-0-	-1662	-0-	2335	3	33	9	Y	30	30	1			5

TOTAL GAS PROD: 41,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

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	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5085	3	227	9	Y	206	236	1			44
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3314	3	306	9	Y	278	283	1			39
03	7533	X	6037	-0-	-1496	-0-	5737	3	300	9	Y	273	266	1			46
04	7290	X	6218	-0-	-1072	-0-	5897	3	321	9	Y	292	306	1			32
05	7533	X	5950	-0-	-1583	-0-	5623	3	327	9	Y	297	304	1			25
06	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	5880	3	316	9	Y	287	237	1			75
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6375	3	204	9	Y	185	221	1			39
08	6417	X	5859	-0-	-558	-0-	5646	3	213	9	Y	194	194	1			39
09	6210	X	3718	-0-	-2492	-0-	3386	3	332	9	Y	302	300	1			41
10	6572	X	6089	-0-	-483	-0-	5841	3	248	9	Y	225	203	1			63
11	6360	X	6327	-0-	-33	-0-	6112	3	215	9	Y	195	226	1			32
*12	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7595	3	244	9	Y	222	215	1			39

TOTAL GAS PROD: 69,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,956

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	3					3
02	1876	X	1356	-0-	-520	-0-	1338	3	18	9	Y	16	16	1			3
03	2077	X	732	-0-	-1345	-0-	712	3	20	9	Y	18	18	1			3
04	1770	X	765	-0-	-1005	-0-	742	3	23	9	Y	21	22	1			2
05	1488	X	592	-0-	-896	-0-	572	3	20	9	Y	18	19	1			1
06	1440	X	677	-0-	-763	-0-	663	3	14	9	Y	13	11	1			3
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	873	3	12	9	Y	11	11	1			3
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	832	3	15	9	Y	14	14	1			3
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	888	3	32	9	Y	29	28	1			4
10	899	N	179	-0-	-720	-0-	160	3	19	9	Y	17	16	1			5
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	9	12	1			2
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	16	15	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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

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

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

01	434 N	188	-0-	-246	-0-	188	3		Y	-0-			-0-
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		Y	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			-0-
05	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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
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	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3786	3	15	9	Y	14	15	1			4
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3229	3	19	9	Y	17	19	1			2
03	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	3418	3	19	9	Y	17	16	1			3
04	3690	X	3482	-0-	-208	-0-	3462	3	20	9	Y	18	19	1			2
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3861	3	33	9	Y	30	28	1			4
06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4270	3	51	9	Y	46	38	1			12
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3951	3	35	9	Y	32	35	1			9
08	3906	X	3191	-0-	-715	-0-	3143	3	48	9	Y	44	44	1			9
09	4320	X	2510	-0-	-1810	-0-	2404	3	106	9	Y	96	91	1			14
10	4464	X	3200	-0-	-1264	-0-	3144	3	56	9	Y	51	50	1			15
11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4767	3	36	9	Y	33	41	1			7
*12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5030	3	56	9	Y	51	49	1			9

TOTAL GAS PROD: 44,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

01	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6326	3	57	9	Y	52	52	1			15
02	6160	X	5825	-0-	-335	-0-	5763	3	62	9	Y	56	63	1			8
03	6820	X	6479	-0-	-341	-0-	6417	3	62	9	Y	56	55	1			9
04	6600	X	5551	-0-	-1049	-0-	5494	3	57	9	Y	52	57	1			4
05	6820	X	2828	-0-	-3992	-0-	2761	3	67	9	Y	61	60	1			5
06	6270	X	3303	-0-	-2967	-0-	3236	3	67	9	Y	61	50	1			16
07	5208	X	5104	-0-	-104	-0-	5059	3	45	9	Y	41	46	1			11
08	5208	X	5037	-0-	-171	-0-	4974	3	63	9	Y	57	57	1			11
09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5056	3	139	9	Y	126	119	1			18
10	5115	X	4925	-0-	-190	-0-	4851	3	74	9	Y	67	66	1			19
11	4950	X	4753	-0-	-197	-0-	4694	3	59	9	Y	54	63	1			10
*12	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	6979	3	73	9	Y	66	64	1			12

TOTAL GAS PROD: 62,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5297	3	45	9	Y	41	41	1			12
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4927	3	51	9	Y	46	52	1			6
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5355	3	52	9	Y	47	45	1			8
04	5190	X	4848	-0-	-342	-0-	4796	3	52	9	Y	47	50	1			5
05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5322	3	48	9	Y	44	46	1			3
06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5828	3	44	9	Y	40	33	1			10
07	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6788	3	32	9	Y	29	31	1			8
08	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6577	3	43	9	Y	39	39	1			8
09	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6177	3	92	9	Y	84	80	1			12
10	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6443	3	50	9	Y	45	44	1			13
11	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5709	3	41	9	Y	37	44	1			6
12	5859	X	5463	-0-	-396	-0-	5415	3	48	9	Y	44	42	1			8

TOTAL GAS PROD: 69,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

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	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7187	3	194	9	Y	176	169	1			51
02	8652	X	7307	-0-	-1345	-0-	7095	3	212	9	Y	193	217	1			27
03	9579	X	7120	-0-	-2459	-0-	6933	3	187	9	Y	170	165	1			32
04	9270	X	6764	-0-	-2506	-0-	6573	3	191	9	Y	174	185	1			21
05	8091	X	7124	-0-	-967	-0-	6958	3	166	9	Y	151	161	1			11
06	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8449	3	135	9	Y	123	102	1			32
07	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8668	3	95	9	Y	86	95	1			23
08	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7228	3	96	9	Y	87	91	1			19
09	8400	X	8168	-0-	-232	-0-	7883	3	285	9	Y	259	240	1			38
10	8680	X	1705	-0-	-6975	-0-	1620	3	85	9	Y	77	102	1			13
11	8400	X	518	-0-	-7882	-0-	405	3	113	9	Y	103	98	1			18
12	8680	X	3311	-0-	-5369	-0-	3201	3	110	9	Y	100	110	1			8

TOTAL GAS PROD: 74,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,699

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	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10595	3	114	9	Y	104	84	1			23
02	10164	X	9917	-0-	-247	-0-	9765	3	152	9	Y	138	128	1			33
03	11253	X	11152	-0-	-101	-0-	11097	3	55	9	Y	50	44	1			39
04	10890	X	9346	-0-	-1544	-0-	9296	3	50	9	Y	45	49	1			35
05	11253	X	8550	-0-	-2703	-0-	8508	3	42	9	Y	38	42	1			31
06	10800	X	8256	-0-	-2544	-0-	8216	3	40	9	Y	36	42	1			25
07	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8728	3	44	9	Y	40	36	1			29
08	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9178	3	35	9	Y	32	36	1			25
09	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8697	3	32	9	Y	29	35	1			19
10	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8858	3	21	9	Y	19	11	1			27
11	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9445	3	23	9	Y	21	23	1			25
*12	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8977	3	23	9	Y	21	23	1			23

TOTAL GAS PROD: 111,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	11641	3	76	9	Y	69	55	1			25
02	11256 X	10495	-0-	-761	-0-	10398	3	97	9	Y	88	82	1			31
03	12462 X	10506	-0-	-1956	-0-	10474	3	32	9	Y	29	25	1			35
04	12060 X	11485	-0-	-575	-0-	11455	3	30	9	Y	27	30	1			32
05	12276 X	11711	-0-	-565	-0-	11683	3	28	9	Y	25	28	1			29
06	11340 X	10842	-0-	-498	-0-	10817	3	25	9	Y	23	27	1			25
07	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	11511	3	29	9	Y	26	23	1			28
08	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	11523	3	22	9	Y	20	22	1			26
09	10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	10482	3	19	9	Y	17	32	1			11
10	10664 X	10539	-0-	-125	-0-	10517	3	22	9	Y	20	11	1			20
11	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	10834	3	24	9	Y	22	24	1			18
*12	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	10792	3	25	9	Y	23	26	1			15

TOTAL GAS PROD: 132,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

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	7	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	79	1	12369	2	N	-0-			-0-
02	11004 X	8263	-0-	-2741	-0-	57	1	8206	2	N	-0-			-0-
03	12338 X	6181	-0-	-6157	-0-	43	1	6138	2	N	-0-			-0-
04	12060 X	5804	-0-	-6256	-0-	39	1	5765	2	N	-0-			-0-
05	20548 X	20548	-0-	-0-	-0-	128	1	20420	2	N	-0-			-0-
06	12060 X	5462	-0-	-6598	-0-	37	1	5425	2	N	-0-			-0-
07	9145 X	4655	-0-	-4490	-0-	30	1	4625	2	N	-0-			-0-
08	20553 X	16479	-0-	-4074	-0-	117	1	16362	2	N	-0-			-0-
09	19890 X	8453	-0-	-11437	-0-	63	1	8390	2	N	-0-			-0-
10	20553 X	8575	-0-	-11978	-0-	67	1	8508	2	N	-0-			-0-
11	15960 X	7552	-0-	-8408	-0-	58	1	7494	2	N	-0-			-0-
12	16492 X	6891	-0-	-9601	-0-	54	1	6837	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,311 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

01	7192 X	6414	-0-	-778 B	-0-	579	1	5835	2	N	-0-			-0-
02	6328 X	5934	-0-	-394 B	-0-	506	1	5428	2	N	-0-			-0-
03	6882 X	6625	-0-	-257 B	-0-	604	1	6021	2	N	-0-			-0-
04	6390 X	6161	-0-	-229 B	-0-	532	1	5629	2	N	-0-			-0-
05	6603 X	6509	-0-	-94 B	-0-	526	1	5983	2	N	-0-			-0-
06	6420 X	5117	-0-	-1303 B	-0-	390	1	4727	2	N	-0-			-0-
07	6634 X	6303	-0-	-331 B	-0-	576	1	5727	2	N	-0-			-0-
08	6634 X	6206	-0-	-428 B	-0-	742	1	5464	2	N	-0-			-0-
09	6300 X	5875	-0-	-425 B	-0-	654	1	5221	2	N	-0-			-0-
10	6510 X	6279	-0-	-231 B	-0-	405	1	5874	2	N	-0-			-0-
11	6090 X	5854	-0-	-236 B	-0-	388	1	5466	2	N	-0-			-0-
12	6293 X	5616	-0-	-677 B	-0-	326	1	5290	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 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	15562 X	15259	-0-	-303	B	-0-	1378	1	13881	2	N	-0-			-0-
02	14056 X	7487	-0-	-6569	B	-0-	638	1	6849	2	N	-0-			-0-
03	14849 X	7608	-0-	-7241	B	-0-	694	1	6914	2	N	-0-			-0-
04	14760 X	11694	-0-	-3066	B	-0-	1009	1	10685	2	N	-0-			-0-
05	15252 X	13409	-0-	-1843	B	-0-	1084	1	12325	2	N	-0-			-0-
06	14760 X	13608	-0-	-1152	B	-0-	1038	1	12570	2	N	-0-			-0-
07	12090 X	8951	-0-	-3139	B	-0-	818	1	8133	2	N	-0-			-0-
08	13423 X	4357	-0-	-9066	B	-0-	521	1	3836	2	N	-0-			-0-
09	13620 X	2862	-0-	-10758	B	-0-	319	1	2543	2	N	-0-			-0-
10	14074 X	1729	-0-	-12345	B	-0-	112	1	1617	2	N	-0-			-0-
11	13620 X	1879	-0-	-11741	B	-0-	125	1	1754	2	N	-0-			-0-
*12	10063 X	10063	-0-	-0-	B	-0-	584	1	9479	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

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

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

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

01	2549 X	2549	-0-	-0-	B	-0-	230	1	2319	2	N	-0-			-0-
02	1792 X	-0-	-0-	-1792	B	-0-					N	-0-			-0-
03	1984 X	1444	-0-	-540	B	-0-	132	1	1312	2	N	-0-			-0-
04	2460 X	191	-0-	-2269	B	-0-	16	1	175	2	N	-0-			-0-
05	2542 X	196	-0-	-2346	B	-0-	16	1	180	2	N	-0-			-0-
06	2460 X	290	-0-	-2170	B	-0-	22	1	268	2	N	-0-			-0-
07	1457 X	254	-0-	-1203	B	-0-	23	1	231	2	N	-0-			-0-
08	1457 X	210	-0-	-1247	B	-0-	25	1	185	2	N	-0-			-0-
09	3722 X	3722	-0-	-0-	B	-0-	414	1	3308	2	N	-0-			-0-
10	455 X	455	-0-	-0-	B	-0-	29	1	426	2	N	-0-			-0-
11	300 X	133	-0-	-167	B	-0-	9	1	124	2	N	-0-			-0-
12	3193 X	459	-0-	-2734	B	-0-	27	1	432	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	13481 X	13481	-0-	-0- B	-0-	1218	1	12263	2	N	-0-			-0-
02	12320 X	12132	-0-	-188 B	-0-	1034	1	11098	2	N	-0-			-0-
03	13668 X	13668	-0-	-0- B	-0-	1246	1	12422	2	N	-0-			-0-
04	13200 X	11933	-0-	-1267 B	-0-	1030	1	10903	2	N	-0-			-0-
05	13485 X	12372	-0-	-1113 B	-0-	1000	1	11372	2	N	-0-			-0-
06	13230 X	9456	-0-	-3774 B	-0-	721	1	8735	2	N	-0-			-0-
07	13671 X	10631	-0-	-3040 B	-0-	971	1	9660	2	N	-0-			-0-
08	13671 X	10640	-0-	-3031 B	-0-	1272	1	9368	2	N	-0-			-0-
09	11970 X	9252	-0-	-2718 B	-0-	1030	1	8222	2	N	-0-			-0-
10	12369 X	8976	-0-	-3393 B	-0-	579	1	8397	2	N	-0-			-0-
11	10290 X	8523	-0-	-1767 B	-0-	565	1	7958	2	N	-0-			-0-
12	10633 X	8738	-0-	-1895 B	-0-	507	1	8231	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,802 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

01	2635 X	2427	-0-	-208 B	-0-	219	1	2208	2	N	-0-			-0-
02	2212 X	1675	-0-	-537 B	-0-	143	1	1532	2	N	-0-			-0-
03	2604 X	1921	-0-	-683 B	-0-	175	1	1746	2	N	-0-			-0-
04	2520 X	1227	-0-	-1293 B	-0-	106	1	1121	2	N	-0-			-0-
05	2604 X	1153	-0-	-1451 B	-0-	93	1	1060	2	N	-0-			-0-
06	2340 X	511	-0-	-1829 B	-0-	39	1	472	2	N	-0-			-0-
07	1922 X	190	-0-	-1732 B	-0-	17	1	173	2	N	-0-			-0-
08	1922 X	474	-0-	-1448 B	-0-	57	1	417	2	N	-0-			-0-
09	1230 X	625	-0-	-605 B	-0-	70	1	555	2	N	-0-			-0-
10	1147 X	481	-0-	-666 B	-0-	31	1	450	2	N	-0-			-0-
11	510 X	454	-0-	-56 B	-0-	30	1	424	2	N	-0-			-0-
12	651 X	492	-0-	-159 B	-0-	29	1	463	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

01	2542 X	2132	-0-	-410 B	-0-	193	1	1939	2	N	-0-			-0-
02	2296 X	1463	-0-	-833 B	-0-	125	1	1338	2	N	-0-			-0-
03	2418 X	2104	-0-	-314 B	-0-	192	1	1912	2	N	-0-			-0-
04	2310 X	1920	-0-	-390 B	-0-	166	1	1754	2	N	-0-			-0-
05	2232 X	1990	-0-	-242 B	-0-	161	1	1829	2	N	-0-			-0-
06	2070 X	1391	-0-	-679 B	-0-	106	1	1285	2	N	-0-			-0-
07	2108 X	1791	-0-	-317 B	-0-	164	1	1627	2	N	-0-			-0-
08	2108 X	1913	-0-	-195 B	-0-	229	1	1684	2	N	-0-			-0-
09	1920 X	1859	-0-	-61 B	-0-	207	1	1652	2	N	-0-			-0-
10	1984 X	1912	-0-	-72 B	-0-	123	1	1789	2	N	-0-			-0-
11	1860 X	1857	-0-	-3 B	-0-	123	1	1734	2	N	-0-			-0-
*12	2281 X	2281	-0-	-0- B	-0-	132	1	2149	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 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	6479 X	5743	-0-	-736 B	-0-	519	1	5224	2	N	-0-			-0-
02	5852 X	4849	-0-	-1003 B	-0-	413	1	4436	2	N	-0-			-0-
03	6479 X	6070	-0-	-409 B	-0-	553	1	5517	2	N	-0-			-0-
04	6598 X	6598	-0-	-0- B	-0-	569	1	6029	2	N	-0-			-0-
05	6470 X	6470	-0-	-0- B	-0-	523	1	5947	2	N	-0-			-0-
06	5880 X	5047	-0-	-833 B	-0-	385	1	4662	2	N	-0-			-0-
07	6820 X	6072	-0-	-748 B	-0-	555	1	5517	2	N	-0-			-0-
08	6820 X	6193	-0-	-627 B	-0-	740	1	5453	2	N	-0-			-0-
09	6600 X	6406	-0-	-194 B	-0-	713	1	5693	2	N	-0-			-0-
10	6479 X	6194	-0-	-285 B	-0-	400	1	5794	2	N	-0-			-0-
11	6000 X	5989	-0-	-11 B	-0-	397	1	5592	2	N	-0-			-0-
12	6634 X	5560	-0-	-1074 B	-0-	323	1	5237	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,191 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: 1 RRCID -> 215551 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 4128 - 4325

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
KLM PETROLEUM CORP. //CONT.// 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	967	-0-	-25	-0-	375	1	592	2	N	-0-			-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	329	1	595	2	N	-0-			-0-
03	961 N	845	-0-	-116	-0-	330	1	515	2	N	-0-			-0-
04	930 N	652	-0-	-278	-0-	262	1	390	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	635	-0-	-388	-0-	254	1	381	2	N	-0-			-0-
06	810 N	575	-0-	-235	-0-	232	1	343	2	N	-0-			-0-
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	260	1	381	2	N	-0-			-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	262	1	377	2	N	-0-			-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	256	1	351	2	N	-0-			-0-
10	651 N	390	-0-	-261	-0-	158	1	232	2	N	-0-			-0-
11	630 N	401	-0-	-229	-0-	147	1	254	2	N	-0-			-0-
*12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	957	1	507	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 X	1027	-0-	-27	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
02	1288 X	1117	-0-	-171	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
03	1426 X	1135	-0-	-291	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
04	1380 X	998	-0-	-382	-0-	998	2		N	-0-			-0-
05	1240 X	891	-0-	-349	-0-	891	2		N	-0-			-0-
06	1200 X	761	-0-	-439	-0-	761	2		N	-0-			-0-
07	1240 X	909	-0-	-331	-0-	909	2		N	-0-			-0-
08	1147 X	837	-0-	-310	-0-	837	2		N	-0-			-0-
09	990 X	865	-0-	-125	-0-	865	2		N	-0-			-0-
10	899 X	800	-0-	-99	-0-	800	2		N	-0-			-0-
11	870 X	842	-0-	-28	-0-	842	2		N	-0-			-0-
12	899 X	840	-0-	-59	-0-	840	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,022 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		N	-0-			-0-
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
05	1705 N	1669	-0-	-36	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
06	1710 N	1599	-0-	-111	-0-	1599	3		N	-0-			-0-
07	1798 N	1541	-0-	-257	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
09	1590 N	1568	-0-	-22	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
10	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
11	1590 N	1286	-0-	-304	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
*12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	544	-0-	-107	-0-	544	3		N	-0-			-0-
02	560 N	469	-0-	-91	-0-	469	3		N	-0-			-0-
03	589 N	521	-0-	-68	-0-	521	3		N	-0-			-0-
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	3		N	-0-			-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
09	720 N	677	-0-	-43	-0-	677	3		N	-0-			-0-
10	806 N	682	-0-	-124	-0-	682	3		N	-0-			-0-
11	720 N	579	-0-	-141	-0-	579	3		N	-0-			-0-
*12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
03	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	3		N	-0-			-0-
04	300 N	171	-0-	-129	-0-	171	3		N	-0-			-0-
05	310 N	159	-0-	-151	-0-	159	3		N	-0-			-0-
06	210 N	133	-0-	-77	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3		N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
*12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,398 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 #: 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	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,554 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,803 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 #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-			-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-			-0-
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-			-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-			-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1103E RRCID -> 193528 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5690 - 5877

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	713 N	681	-0-	-32	-0-	45	1	636	2	Y	-0-			1
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	44	1	591	2	Y	-0-			1
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	45	1	620	2	Y	-0-			1
04	660 N	565	-0-	-95	-0-	34	1	531	2	Y	-0-			1
05	713 N	600	-0-	-113	-0-	38	1	562	2	Y	-0-			1
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	46	1	556	2	Y	-0-			1
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	650	2	Y	-0-			1
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	585	2	Y	-0-			1
09	600 N	530	-0-	-70	-0-	33	1	497	2	Y	-0-			1
10	713 N	704	-0-	-9	-0-	47	1	657	2	Y	-0-			1
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	49	1	606	2	Y	-0-			1
*12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 7,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
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	868	N	319	-0-	-549	-0-	21	1	298	2	Y	-0-			3
02	588	N	418	-0-	-170	-0-	29	1	389	2	Y	-0-			3
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	544	2	Y	-0-			3
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	Y	-0-			3
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	24	1	363	2	Y	-0-			3
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	43	1	524	2	Y	-0-			3
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	51	1	611	2	Y	-0-			3
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	Y	-0-			3
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	33	1	488	2	Y	-0-			3
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	42	1	585	2	Y	-0-			3
11	510	N	428	-0-	-82	-0-	32	1	396	2	Y	-0-			3
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	56	1	577	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 6,229 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	744	N	658	-0-	-86	-0-	44	1	614	2	Y	-0-			-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	45	1	601	2	Y	-0-			-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	675	2	Y	-0-			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	44	1	650	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	48	1	581	2	Y	-0-			-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	58	1	698	2	Y	-0-			-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	44	1	675	2	Y	-0-			-0-
09	630	N	535	-0-	-95	-0-	33	1	502	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	694	-0-	-50	-0-	47	1	647	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	50	1	620	2	Y	-0-			-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	232	1	3259	2	Y	1			15
							1	9							
02	3136	X	3113	-0-	-23	-0-	216	1	2896	2	Y	1			16
							1	9							
03	3472	X	3147	-0-	-325	-0-	214	1	2932	2	Y	1			17
							1	9							
04	3390	X	2581	-0-	-809	-0-	154	1	2427	2	Y	-0-			17
05	3503	X	3148	-0-	-355	-0-	199	1	2948	2	Y	1			18
							1	9							
06	3390	X	3344	-0-	-46	-0-	253	1	3091	2	Y	-0-			18
07	3441	X	2959	-0-	-482	-0-	227	1	2732	2	Y	-0-			18
08	3162	X	2906	-0-	-256	-0-	178	1	2727	2	Y	1			19
							1	9							
09	3330	X	3172	-0-	-158	-0-	198	1	2974	2	Y	-0-			19
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	238	1	3298	2	Y	1			20
							1	9							
11	3330	X	2636	-0-	-694	-0-	196	1	2440	2	Y	-0-			20
12	3286	X	2754	-0-	-532	-0-	242	1	2511	2	Y	1			21
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 36,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	2017	-0-	-29	-0-	134	1	1883	2	Y	-0-					7
02	1904 N	1719	-0-	-185	-0-	119	1	1599	2	Y	1					8
						1	9									
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	140	1	1924	2	Y	-0-					8
04	1950 N	1696	-0-	-254	-0-	101	1	1595	2	Y	-0-					8
05	1891 N	1879	-0-	-12	-0-	119	1	1760	2	Y	-0-					8
06	2010 N	1788	-0-	-222	-0-	135	1	1653	2	Y	-0-					8
07	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	155	1	1866	2	Y	-0-					8
08	1891 N	1687	-0-	-204	-0-	103	1	1584	2	Y	-0-					8
09	1800 N	1629	-0-	-171	-0-	102	1	1527	2	Y	-0-					8
10	2015 N	1755	-0-	-260	-0-	118	1	1637	2	Y	-0-					8
11	1620 N	1273	-0-	-347	-0-	95	1	1178	2	Y	-0-					8
12	1674 N	1410	-0-	-264	-0-	124	1	1286	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 20,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

01	5797 X	5114	-0-	-683	-0-	341	1	4772	2	Y	1					21
						1	9									
02	4648 X	4142	-0-	-506	-0-	286	1	3854	2	Y	2					23
						2	9									
03	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	373	1	5141	2	Y	1					24
						1	9									
04	4950 X	4306	-0-	-644	-0-	257	1	4049	2	Y	-0-					24
05	5115 X	3366	-0-	-1749	-0-	212	1	3153	2	Y	1					25
						1	9									
06	5340 X	4823	-0-	-517	-0-	365	1	4458	2	Y	-0-					25
07	5518 X	4973	-0-	-545	-0-	382	1	4591	2	Y	-0-					25
08	5518 X	4248	-0-	-1270	-0-	260	1	3987	2	Y	1					26
						1	9									
09	4830 X	3460	-0-	-1370	-0-	216	1	3244	2	Y	-0-					26
10	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	352	1	4883	2	Y	1					27
						1	9									
11	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	367	1	4571	2	Y	-0-					27
12	4960 X	4801	-0-	-159	-0-	422	1	4378	2	Y	1					28
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 54,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
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	3317	X	2648	-0-	-669	-0-	176	1	2472	2	Y	-0-					11
02	2996	X	2502	-0-	-494	-0-	173	1	2328	2	Y	1					12
							1	9									
03	3224	X	2441	-0-	-783	-0-	166	1	2275	2	Y	-0-					12
04	2700	X	1913	-0-	-787	-0-	114	1	1799	2	Y	-0-					12
05	2759	X	1549	-0-	-1210	-0-	98	1	1450	2	Y	1					13
							1	9									
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	209	1	2548	2	Y	-0-					13
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	213	1	2553	2	Y	-0-					13
08	2449	X	1766	-0-	-683	-0-	108	1	1658	2	Y	-0-					13
09	2760	X	1296	-0-	-1464	-0-	81	1	1215	2	Y	-0-					13
10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	195	1	2700	2	Y	1					14
							1	9									
11	2760	X	1612	-0-	-1148	-0-	120	1	1492	2	Y	-0-					14
12	2759	X	2079	-0-	-680	-0-	183	1	1896	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 26,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 693 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	2914	X	2668	-0-	-246	-0-	177	1	2490	2	Y	1					12
							1	9									
02	2632	X	1784	-0-	-848	-0-	124	1	1659	2	Y	1					13
							1	9									
03	2821	X	2816	-0-	-5	-0-	191	1	2624	2	Y	1					14
							1	9									
04	2730	X	2510	-0-	-220	-0-	150	1	2360	2	Y	-0-					14
05	2666	X	1387	-0-	-1279	-0-	88	1	1299	2	Y	-0-					14
06	2730	X	740	-0-	-1990	-0-	56	1	684	2	Y	-0-					14
07	2821	X	302	-0-	-2519	-0-	23	1	279	2	Y	-0-					14
08	2821	X	649	-0-	-2172	-0-	40	1	609	2	Y	-0-					14
09	2520	X	7	-0-	-2513	-0-	7	2			Y	-0-					14
10	1395	X	74	-0-	-1321	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					14
11	750	X	341	-0-	-409	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					14
12	651	X	177	-0-	-474	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 13,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
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	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	73	1	1031	2	Y	-0-			5
02	980	N	918	-0-	-62	-0-	64	1	854	2	Y	-0-			5
03	1023	N	982	-0-	-41	-0-	67	1	915	2	Y	-0-			5
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	71	1	1115	2	Y	-0-			5
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	81	1	1207	2	Y	-0-			5
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	77	1	937	2	Y	-0-			5
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	101	1	1208	2	Y	-0-			5
08	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	71	1	1088	2	Y	-0-			5
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	76	1	1138	2	Y	-0-			5
10	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	80	1	1128	2	Y	-0-			5
11	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	81	1	1011	2	Y	-0-			5
12	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	92	1	953	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 13,519 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	Y	-0-			-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-			-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-			-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-			-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	2	Y	-0-			-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	9	1	116	2	Y	-0-			-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,870 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	1085	N	974	-0-	-111	-0-	65	1	909	2	Y	-0-			-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	68	1	918	2	Y	-0-			-0-
03	1023	N	962	-0-	-61	-0-	65	1	897	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	754	-0-	-176	-0-	45	1	709	2	Y	-0-			-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	73	1	1077	2	Y	-0-			-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	117	1	1431	2	Y	-0-			-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	97	1	1171	2	Y	-0-			-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	88	1	1346	2	Y	-0-			-0-
09	1140	N	439	-0-	-701	-0-	28	1	411	2	Y	-0-			-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	85	1	1178	2	Y	-0-			-0-
11	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	80	1	997	2	Y	-0-			-0-
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	100	1	1041	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
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	4650 X	4492	-0-	-158	-0-	299	1	4192	2	Y	1			21
						1	9							
02	4256 X	3637	-0-	-619	-0-	252	1	3383	2	Y	2			23
						2	9							
03	4712 X	4490	-0-	-222	-0-	305	1	4184	2	Y	1			24
						1	9							
04	4560 X	2275	-0-	-2285	-0-	136	1	2139	2	Y	-0-			24
05	4495 X	4057	-0-	-438	-0-	256	1	3800	2	Y	1			25
						1	9							
06	4350 X	3486	-0-	-864	-0-	264	1	3222	2	Y	-0-			25
07	4495 X	3536	-0-	-959	-0-	272	1	3264	2	Y	-0-			25
08	4495 X	2764	-0-	-1731	-0-	169	1	2594	2	Y	1			26
						1	9							
09	3930 X	3718	-0-	-212	-0-	232	1	3486	2	Y	-0-			26
10	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	298	1	4136	2	Y	1			27
						1	9							
11	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	271	1	3367	2	Y	-0-			27
*12	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	372	1	3855	2	Y	1			28
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 44,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	42	1	596	2	Y	-0-			1
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	522	2	Y	-0-			1
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	2	Y	-0-			1
04	630 N	66	-0-	-564	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			1
05	620 N	34	-0-	-586	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			1
06	420 N	144	-0-	-276	-0-	11	1	133	2	Y	-0-			1
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	495	2	Y	-0-			1
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-			1
09	150 N	22	-0-	-128	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			1
10	527 N	123	-0-	-404	-0-	8	1	115	2	Y	-0-			1
11	150 N	90	-0-	-60	-0-	7	1	83	2	Y	-0-			1
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
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	1922	N	1513	-0-	-409	-0-	101	1	1412	2	Y	-0-					8
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	126	1	1689	2	Y	1					9
							1	9									
03	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	117	1	1603	2	Y	-0-					9
04	3000	N	4366	-0-	1366	1366	260	1	4106	2	Y	-0-					9
05	3100	N	1925	-0-	-1175	191	121	1	1803	2	Y	1					10
							1	9									
06	2827	N	2636	-0-	-191	-0-	200	1	2436	2	Y	-0-					10
07	2635	X	2003	-0-	-632	-0-	154	1	1849	2	Y	-0-					10
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	162	1	2488	2	Y	1					11
							1	9									
09	2550	X	2085	-0-	-465	-0-	130	1	1955	2	Y	-0-					11
10	2635	X	2349	-0-	-286	-0-	158	1	2190	2	Y	1					12
							1	9									
11	2550	X	1148	-0-	-1402	-0-	85	1	1063	2	Y	-0-					12
12	2635	X	1955	-0-	-680	-0-	172	1	1783	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 26,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	990	1	1565	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2324	-0-	-84	-0-	829	1	1495	2	N	-0-					-0-
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	1058	1	1654	2	N	-0-					-0-
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	1088	1	1624	2	N	-0-					-0-
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	1042	1	1569	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2196	-0-	-414	-0-	887	1	1309	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2762	-0-	-28	-0-	1122	1	1640	2	N	-0-					-0-
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	1094	1	1568	2	N	-0-					-0-
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	1057	1	1454	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	833	-0-	-1926	-0-	339	1	494	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	71	-0-	-2509	-0-	26	1	45	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	63	-0-	-2541	-0-	41	1	22	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,012 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-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX 659782

HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1399	-0-	-988	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1479	-0-	-753	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1402	-0-	-737	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	838	-0-	-198	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	840	N	603	-0-	-237	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	930	N	650	-0-	-280	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	720	N	342	-0-	-378	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	496	N	93	-0-	-403	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703

HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	620	N	382	-0-	-238	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	660	N	502	-0-	-158	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1763	-0-	-67	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1625	-0-	-328	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

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

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

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

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

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

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
06	390 N	305	-0-	-85	-0-	305	2		N	-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2		N	-0-			-0-
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

01	1333 N	1180	-0-	-153	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
02	1512 N	983	-0-	-529	-0-	983	2		N	-0-			-0-
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	1012	-0-	-128	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	1115	-0-	-85	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	966	-0-	-305	-0-	966	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	916	-0-	-231	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	896	-0-	-154	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,822 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	4518	X	110	-0-	-4408	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	644	X	256	-0-	-388	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	360	N	48	-0-	-312	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	83	1	2295	2	N	-0-					150
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	68	1	1870	2	N	-0-					150
03	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	79	1	2199	2	N	-0-					150
*04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	81	1	2242	2	N	-0-					150
*05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	82	1	2269	2	N	-0-					150
06	2220	X	1201	-0-	-1019	-0-	42	1	1159	2	N	-0-					150
*07	DLQ G-10		1158	-0-	1158	1158	40	1	1118	2	N	-0-					150
*08	2595	N	1437	-0-	-1158	-0-	50	1	1387	2	N	-0-					150
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					150
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					150
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					150
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 15,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181

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

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	150	1	2109	2	Y	-0-			9
02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	154	1	2073	2	Y	1			10
						1	9							
03	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	160	1	2194	2	Y	-0-			10
04	2190 N	2006	-0-	-184	-0-	120	1	1886	2	Y	-0-			10
05	2480 N	2207	-0-	-273	-0-	139	1	2067	2	Y	1			11
						1	9							
06	2280 N	2262	-0-	-18	-0-	171	1	2091	2	Y	-0-			11
07	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	177	1	2126	2	Y	-0-			11
08	2201 N	1304	-0-	-897	-0-	80	1	1224	2	Y	-0-			11
09	2250 N	1873	-0-	-377	-0-	117	1	1756	2	Y	-0-			11
10	2294 N	1870	-0-	-424	-0-	126	1	1743	2	Y	1			12
						1	9							
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	167	1	2085	2	Y	-0-			12
*12	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	186	1	1925	2	Y	1			13
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 25,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-			10
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-			10
03	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	1547	3			N	-0-			10
04	1530 N	1477	-0-	-53	-0-	1477	3			N	-0-			10
05	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1533	3			N	-0-			10
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-			10
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-			10
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-			10
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-			10
10	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	1515	3			N	-0-			10
11	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	1466	3			N	-0-			10
12	1550 N	1434	-0-	-116	-0-	1434	3			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 18,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
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	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3		N	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3		N	-0-			-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
09	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	3		N	-0-			-0-
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3		N	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

01	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	1594	3		N	-0-			75
02	1456 N	1416	-0-	-40	-0-	1416	3		N	-0-			75
03	1581 N	1550	-0-	-31	-0-	1550	3		N	-0-			75
04	1530 N	1519	-0-	-11	-0-	1519	3		N	-0-			75
05	1581 N	1563	-0-	-18	-0-	1563	3		N	-0-			75
06	1500 N	1483	-0-	-17	-0-	1483	3		N	-0-			75
07	1581 N	1547	-0-	-34	-0-	1547	3		N	-0-			75
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-			75
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-			75
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-			75
11	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	1521	3		N	-0-			75
12	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1633	3		N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 18,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

01	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	3		N	-0-			28
02	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	3		N	-0-			28
03	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	3		N	-0-			28
04	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	3		N	-0-			28
05	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	3		N	-0-			28
06	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	3		N	-0-			28
07	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	3		N	-0-			28
08	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	3		N	-0-			28
09	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	3		N	-0-			28
10	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	3		N	-0-			28
11	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3		N	-0-			28
*12	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	3		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 100,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	1781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	220	-0-	-400	-0-	220	3			N	-0-					171
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	578	3	11	9	N	10					181
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	885	3	9	9	N	8					189
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	686	3	39	9	N	35	176	1			48
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	515	3	56	9	N	51					99
06	870	N	296	-0-	-574	-0-	237	3	59	9	N	54					153
07	744	N	364	-0-	-380	-0-	364	3			N	-0-					153
08	558	N	296	-0-	-262	-0-	296	3			N	-0-					153
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					153
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					153
11	300	N	125	-0-	-175	-0-	125	3			N	-0-					153
12	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 4,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	2077	N	771	-0-	-1306	-0-	771	3			N	-0-					69
02	1344	N	735	-0-	-609	-0-	735	3			N	-0-					69
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					69
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					69
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					69
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					69
07	1581	N	1139	-0-	-442	-0-	1139	3			N	-0-					69
08	1488	N	976	-0-	-512	-0-	976	3			N	-0-					69
09	1350	N	929	-0-	-421	-0-	929	3			N	-0-					69
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					69
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					69
*12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 14,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
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	868 N	652	-0-	-216	-0-	652	3		N	-0-			-0-
02	784 N	578	-0-	-206	-0-	578	3		N	-0-			-0-
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
07	868 N	689	-0-	-179	-0-	689	3		N	-0-			-0-
08	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	3		N	-0-			-0-
09	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	3		N	-0-			-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
11	810 N	802	-0-	-8	-0-	802	3		N	-0-			-0-
12	837 N	799	-0-	-38	-0-	799	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,382 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	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
02	896 N	878	-0-	-18	-0-	878	3		N	-0-			-0-
03	1054 N	946	-0-	-108	-0-	946	3		N	-0-			-0-
04	990 N	901	-0-	-89	-0-	901	3		N	-0-			-0-
05	961 N	921	-0-	-40	-0-	921	3		N	-0-			-0-
06	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	3		N	-0-			-0-
07	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3		N	-0-			-0-
08	930 N	686	-0-	-244	-0-	686	3		N	-0-			-0-
09	900 N	211	-0-	-689	-0-	211	3		N	-0-			-0-
10	899 N	546	-0-	-353	-0-	546	3		N	-0-			-0-
11	660 N	625	-0-	-35	-0-	625	3		N	-0-			-0-
*12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961 N	397	-0-	-564	-0-	397	3		N	-0-			15
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			15
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			15
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-	15	7	-0-
05	837 N	730	-0-	-107	-0-	730	3		N	-0-			-0-
06	930 N	667	-0-	-263	-0-	667	3		N	-0-			-0-
07	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	3		N	-0-			-0-
08	744 N	667	-0-	-77	-0-	667	3		N	-0-			-0-
09	660 N	576	-0-	-84	-0-	576	3		N	-0-			-0-
10	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	3		N	-0-			-0-
11	660 N	534	-0-	-126	-0-	534	3		N	-0-			-0-
12	589 N	490	-0-	-99	-0-	490	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
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	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	930	N	765	-0-	-165	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	900	N	732	-0-	-168	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	990	N	726	-0-	-264	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

01	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	896	N	869	-0-	-27	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	932	-0-	-88	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	867	-0-	-187	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	857	-0-	-253	-0-	857	3			N	-0-					-0-
12	992	N	826	-0-	-166	-0-	826	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

01	7471	X	6656	-0-	-815	-0-	6656	3			N	-0-					25
02	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	3			N	-0-					25
03	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	3			N	-0-					25
04	6450	X	6219	-0-	-231	-0-	6219	3			N	-0-					25
05	7564	X	6629	-0-	-935	-0-	6629	3			N	-0-					25
06	7320	X	6754	-0-	-566	-0-	6754	3			N	-0-					25
07	7006	X	6708	-0-	-298	-0-	6708	3			N	-0-					25
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-					25
09	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					25
10	6975	X	6189	-0-	-786	-0-	6189	3			N	-0-					25
11	6780	X	6033	-0-	-747	-0-	6033	3			N	-0-					25
12	7006	X	5685	-0-	-1321	-0-	5685	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 78,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
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	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3		N	-0-			-0-
02	2492 X	2474	-0-	-18	-0-	2474	3		N	-0-			-0-
03	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3		N	-0-			-0-
04	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3		N	-0-			-0-
05	2759 X	2658	-0-	-101	-0-	2658	3		N	-0-			-0-
06	2670 X	2573	-0-	-97	-0-	2573	3		N	-0-			-0-
07	2759 X	2729	-0-	-30	-0-	2729	3		N	-0-			-0-
08	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3		N	-0-			-0-
09	2670 X	2504	-0-	-166	-0-	2504	3		N	-0-			-0-
10	2728 N	2083	-0-	-645	-0-	2083	3		N	-0-			-0-
11	2670 X	2372	-0-	-298	-0-	2372	3		N	-0-			-0-
12	2759 X	2268	-0-	-491	-0-	2268	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

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

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

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

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

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

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					7
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					7
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					7
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-	7	7			-0-
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					10
02	252 N	157	-0-	-95	-0-	157	2			N	-0-					10
03	310 N	80	-0-	-230	-0-	80	2			N	-0-					10
04	300 N	67	-0-	-233	-0-	67	2			N	-0-	10	7			-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,321 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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	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	SHUT IN		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	T. A.	10314	-0-	10314	10314	10314	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	9816	-0-	9816	20130	9816	3	N	-0-			-0-
03	30690 X	10560	-0-	-20130	-0-	10560	3	N	-0-			-0-
04	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	3	N	-0-			-0-
05	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	3	N	-0-			-0-
06	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	3	N	-0-			-0-
07	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	3	N	-0-			-0-
08	9641 X	8992	-0-	-649	-0-	8992	3	N	-0-			-0-
09	9330 X	9000	-0-	-330	-0-	9000	3	N	-0-			-0-
10	9641 X	9469	-0-	-172	-0-	9469	3	N	-0-			-0-
11	9330 X	8426	-0-	-904	-0-	8426	3	N	-0-			-0-
*12	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,698 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	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	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	299	-0-	-151	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	465	X	373	-0-	-92	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,456 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	4092	X	3332	-0-	-760	-0-	416	1	2828	2	N	-0-					-0-
							88	4									
02	3220	X	3114	-0-	-106	-0-	434	1	2599	2	N	-0-					-0-
							81	4									
03	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	458	1	2601	2	N	-0-					-0-
							76	4									
04	3240	X	3156	-0-	-84	-0-	411	1	2665	2	N	-0-					-0-
							80	4									
05	3441	X	3107	-0-	-334	-0-	324	1	2706	2	N	-0-					-0-
							77	4									
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	377	1	2966	2	N	-0-					-0-
							71	4									
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	408	1	3151	2	N	-0-					-0-
							69	4									
08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	409	1	2982	2	N	-0-					-0-
							83	4									
09	3420	X	3030	-0-	-390	-0-	345	1	2603	2	N	-0-					-0-
							82	4									
10	3627	X	2870	-0-	-757	-0-	357	1	2436	2	N	-0-					-0-
							77	4									
11	3510	X	2864	-0-	-646	-0-	356	1	2422	2	N	-0-					-0-
							86	4									
12	3627	X	2894	-0-	-733	-0-	340	1	2481	2	N	-0-					-0-
							73	4									

TOTAL GAS PROD: 38,018 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	3658 X	3118	-0-	-540	-0-	390	1	2654	2	N	-0-					-0-
						74	4									
02	2996 X	2837	-0-	-159	-0-	396	1	2375	2	N	-0-					-0-
						66	4									
03	3441 X	3103	-0-	-338	-0-	454	1	2582	2	N	-0-					-0-
						67	4									
04	3330 X	3062	-0-	-268	-0-	400	1	2595	2	N	-0-					-0-
						67	4									
05	3441 X	3166	-0-	-275	-0-	331	1	2761	2	N	-0-					-0-
						74	4									
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	353	1	2767	2	N	-0-					-0-
						73	4									
07	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	437	1	3376	2	N	-0-					-0-
						80	4									
08	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	393	1	2862	2	N	-0-					-0-
						84	4									
09	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	417	1	3141	2	N	-0-					-0-
						72	4									
10	3906 X	3173	-0-	-733	-0-	396	1	2701	2	N	-0-					-0-
						76	4									
11	3780 X	3152	-0-	-628	-0-	395	1	2687	2	N	-0-					-0-
						70	4									
12	3906 X	2708	-0-	-1198	-0-	319	1	2325	2	N	-0-					-0-
						64	4									

TOTAL GAS PROD: 38,374 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	2480 X	1833	-0-	-647	-0-	228	1	1553	2	N	-0-					-0-
						52	4									
02	1736 X	1553	-0-	-183	-0-	217	1	1298	2	N	-0-					-0-
						38	4									
03	1984 X	1557	-0-	-427	-0-	228	1	1295	2	N	-0-					-0-
						34	4									
04	1920 X	1561	-0-	-359	-0-	204	1	1324	2	N	-0-					-0-
						33	4									
05	1984 X	1444	-0-	-540	-0-	151	1	1256	2	N	-0-					-0-
						37	4									
06	1770 X	1554	-0-	-216	-0-	172	1	1347	2	N	-0-					-0-
						35	4									
07	1705 X	1655	-0-	-50	-0-	187	1	1439	2	N	-0-					-0-
						29	4									
08	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	221	1	1608	2	N	-0-					-0-
						46	4									
09	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	187	1	1406	2	N	-0-					-0-
						41	4									
10	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	208	1	1421	2	N	-0-					-0-
						41	4									
11	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	236	1	1609	2	N	-0-					-0-
						43	4									
12	1860 X	855	-0-	-1005	-0-	100	1	731	2	N	-0-					-0-
						24	4									

TOTAL GAS PROD: 19,079 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	4371	X	3518	-0-	-853	-0-	436	1	2967	2	N	-0-					-0-
							115	4									
02	3556	X	3254	-0-	-302	-0-	451	1	2699	2	N	-0-					-0-
							104	4									
03	3999	X	3541	-0-	-458	-0-	514	1	2924	2	N	-0-					-0-
							103	4									
04	3870	X	3375	-0-	-495	-0-	438	1	2840	2	N	-0-					-0-
							97	4									
05	3999	X	3404	-0-	-595	-0-	353	1	2944	2	N	-0-					-0-
							107	4									
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	429	1	3371	2	N	-0-					-0-
							103	4									
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	442	1	3414	2	N	-0-					-0-
							104	4									
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	506	1	3691	2	N	-0-					-0-
							99	4									
09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	466	1	3510	2	N	-0-					-0-
							95	4									
10	4030	X	3716	-0-	-314	-0-	463	1	3157	2	N	-0-					-0-
							96	4									
11	4170	X	4076	-0-	-94	-0-	510	1	3471	2	N	-0-					-0-
							95	4									
12	4309	X	3805	-0-	-504	-0-	449	1	3276	2	N	-0-					-0-
							80	4									

TOTAL GAS PROD: 44,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	915	1	6221	2	N	-0-					-0-
							190	4									
02	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	935	1	5600	2	N	-0-					-0-
							167	4									
03	6851	X	5739	-0-	-1112	-0-	832	1	4733	2	N	-0-					-0-
							174	4									
04	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	910	1	5901	2	N	-0-					-0-
							183	4									
05	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	725	1	6055	2	N	-0-					-0-
							173	4									
06	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	746	1	5861	2	N	-0-					-0-
							162	4									
07	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	814	1	6287	2	N	-0-					-0-
							167	4									
08	6851	X	6449	-0-	-402	-0-	757	1	5521	2	N	-0-					-0-
							171	4									
09	6630	X	5909	-0-	-721	-0-	675	1	5092	2	N	-0-					-0-
							142	4									
10	6851	X	5324	-0-	-1527	-0-	663	1	4524	2	N	-0-					-0-
							137	4									
11	6630	X	5934	-0-	-696	-0-	743	1	5059	2	N	-0-					-0-
							132	4									
12	6851	X	5062	-0-	-1789	-0-	596	1	4347	2	N	-0-					-0-
							119	4									

TOTAL GAS PROD: 76,429 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	4805 X	3733	-0-	-1072	-0-	465	1	3160	2	N	-0-					-0-
						108	4									
02	4340 X	3317	-0-	-1023	-0-	460	1	2757	2	N	-0-					-0-
						100	4									
03	4805 X	3676	-0-	-1129	-0-	535	1	3042	2	N	-0-					-0-
						99	4									
04	4380 X	3615	-0-	-765	-0-	469	1	3043	2	N	-0-					-0-
						103	4									
05	3999 X	3869	-0-	-130	-0-	403	1	3363	2	N	-0-					-0-
						103	4									
06	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	408	1	3203	2	N	-0-					-0-
						98	4									
07	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	446	1	3444	2	N	-0-					-0-
						102	4									
08	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	495	1	3610	2	N	-0-					-0-
						99	4									
09	3750 X	3636	-0-	-114	-0-	415	1	3129	2	N	-0-					-0-
						92	4									
10	3999 X	3063	-0-	-936	-0-	379	1	2589	2	N	-0-					-0-
						95	4									
11	4080 X	3279	-0-	-801	-0-	409	1	2781	2	N	-0-					-0-
						89	4									
*12	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	599	1	4369	2	N	-0-					-0-
						89	4									

TOTAL GAS PROD: 45,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	56	1	382	2	N	-0-					-0-
							3	4									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	68	1	405	2	N	-0-					-0-
							3	4									
03	496	N	409	-0-	-87	-0-	61	1	345	2	N	-0-					-0-
							3	4									
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	55	1	355	2	N	-0-					-0-
							3	4									
05	527	N	381	-0-	-146	-0-	40	1	337	2	N	-0-					-0-
							4	4									
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	51	1	400	2	N	-0-					-0-
							3	4									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	57	1	443	2	N	-0-					-0-
							3	4									
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	65	1	477	2	N	-0-					-0-
							10	4									
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	59	1	444	2	N	-0-					-0-
							14	4									
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	64	1	437	2	N	-0-					-0-
							12	4									
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	68	1	462	2	N	-0-					-0-
							10	4									
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	63	1	462	2	N	-0-					-0-
							8	4									

TOTAL GAS PROD: 5,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

01	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	1192	1	8108	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	5224	-0-	-2616	-0-	747	1	4477	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	1081	-0-	-6669	-0-	162	1	919	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	6271	-0-	-2729	-0-	820	1	5321	2	N	-0-					-0-
							130	4									
05	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	1521	1	12694	2	N	-0-					-0-
							327	4									
06	9000	X	8648	-0-	-352	-0-	952	1	7475	2	N	-0-					-0-
							221	4									
07	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	728	1	5617	2	N	-0-					-0-
							162	4									
08	14539	X	8519	-0-	-6020	-0-	1007	1	7344	2	N	-0-					-0-
							168	4									
09	14070	X	9355	-0-	-4715	-0-	1074	1	8090	2	N	-0-					-0-
							191	4									
10	14539	X	3604	-0-	-10935	-0-	450	1	3068	2	N	-0-					-0-
							86	4									
11	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	1541	1	10492	2	N	-0-					-0-
							264	4									
12	9672	X	4327	-0-	-5345	-0-	507	1	3696	2	N	-0-					-0-
							124	4									

TOTAL GAS PROD: 89,675 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	8091	X	6920	-0-	-1171	-0-	855	1	5815	2	N	-0-					-0-
							250	4									
02	6692	X	6664	-0-	-28	-0-	921	1	5514	2	N	-0-					-0-
							229	4									
03	7409	X	6662	-0-	-747	-0-	963	1	5476	2	N	-0-					-0-
							223	4									
04	7170	X	6337	-0-	-833	-0-	815	1	5282	2	N	-0-					-0-
							240	4									
05	7378	X	6093	-0-	-1285	-0-	627	1	5234	2	N	-0-					-0-
							232	4									
06	7140	X	6830	-0-	-310	-0-	744	1	5843	2	N	-0-					-0-
							243	4									
07	7378	X	7288	-0-	-90	-0-	809	1	6246	2	N	-0-					-0-
							233	4									
08	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	902	1	6576	2	N	-0-					-0-
							220	4									
09	6840	X	6826	-0-	-14	-0-	772	1	5820	2	N	-0-					-0-
							234	4									
10	7285	X	6403	-0-	-882	-0-	790	1	5392	2	N	-0-					-0-
							221	4									
11	7440	X	7018	-0-	-422	-0-	867	1	5903	2	N	-0-					-0-
							248	4									
12	7688	X	5355	-0-	-2333	-0-	624	1	4556	2	N	-0-					-0-
							175	4									

TOTAL GAS PROD: 80,094 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	3999	X	3304	-0-	-695	-0-	411	1	2796	2	N	-0-					-0-
							97	4									
02	3612	X	3022	-0-	-590	-0-	419	1	2509	2	N	-0-					-0-
							94	4									
03	3999	X	3127	-0-	-872	-0-	454	1	2582	2	N	-0-					-0-
							91	4									
04	3600	X	2991	-0-	-609	-0-	388	1	2513	2	N	-0-					-0-
							90	4									
05	3379	X	2963	-0-	-416	-0-	308	1	2566	2	N	-0-					-0-
							89	4									
06	3240	X	2799	-0-	-441	-0-	307	1	2409	2	N	-0-					-0-
							83	4									
07	3348	X	3049	-0-	-299	-0-	340	1	2622	2	N	-0-					-0-
							87	4									
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	460	1	3351	2	N	-0-					-0-
							95	4									
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	425	1	3204	2	N	-0-					-0-
							85	4									
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	403	1	2752	2	N	-0-					-0-
							87	4									
11	3780	X	2920	-0-	-860	-0-	363	1	2472	2	N	-0-					-0-
							85	4									
12	3906	X	3352	-0-	-554	-0-	394	1	2876	2	N	-0-					-0-
							82	4									

TOTAL GAS PROD: 38,389 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	3069	X	2723	-0-	-346	-0-	340	1	2316	2	N	-0-					-0-
							67	4									
02	2772	X	2109	-0-	-663	-0-	293	1	1754	2	N	-0-					-0-
							62	4									
03	2821	X	2081	-0-	-740	-0-	302	1	1713	2	N	-0-					-0-
							66	4									
04	2700	X	2261	-0-	-439	-0-	293	1	1902	2	N	-0-					-0-
							66	4									
05	2728	X	2457	-0-	-271	-0-	256	1	2135	2	N	-0-					-0-
							66	4									
06	2640	X	1875	-0-	-765	-0-	205	1	1612	2	N	-0-					-0-
							58	4									
07	2325	X	1410	-0-	-915	-0-	145	1	1120	2	N	-0-					-0-
							145	4									
08	2449	X	1071	-0-	-1378	-0-	114	1	831	2	N	-0-					-0-
							126	4									
09	2370	X	971	-0-	-1399	-0-	98	1	743	2	N	-0-					-0-
							130	4									
10	2449	X	942	-0-	-1507	-0-	104	1	707	2	N	-0-					-0-
							131	4									
11	1890	X	815	-0-	-1075	-0-	95	1	645	2	N	-0-					-0-
							75	4									
12	1395	X	946	-0-	-449	-0-	103	1	749	2	N	-0-					-0-
							94	4									

TOTAL GAS PROD: 19,661 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	4495	X	4017	-0-	-478	-0-	241	1	3776	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3448	-0-	-612	-0-	207	1	3241	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3722	-0-	-773	-0-	223	1	3499	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3680	-0-	-670	-0-	221	1	3459	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	227	1	3557	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3136	-0-	-764	-0-	188	1	2948	2	N	-0-					-0-
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	242	1	3791	2	N	-0-					-0-
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	257	1	4031	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3118	-0-	-572	-0-	187	1	2931	2	N	-0-					-0-
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	257	1	4017	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	2584	-0-	-1316	-0-	155	1	2429	2	N	-0-					-0-
*12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	268	1	4200	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	2	N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	2	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	N	-0-					-0-
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	27	1	425	2	N	-0-					-0-
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	23	1	366	2	N	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	24	1	384	2	N	-0-					-0-
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	26	1	399	2	N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	2	N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	N	-0-					-0-
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	23	1	358	2	N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,047 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	709 N	709	-0-	-0-	-0-	698	2	11	9	Y	10					107
02	728 N	374	-0-	-354	-0-	374	2			Y	-0-					107
03	806 N	576	-0-	-230	-0-	573	2	3	9	Y	3					110
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					110
*05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	Y	4					114
*06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7	9	Y	6					120
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					120
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					120
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1					121

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	108	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	12	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	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: 224 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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 11 RRCID -> 135148 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6131 - 6175

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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 #: 15 RRCID -> 140000 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 6136 - 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	26	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	29	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	27	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	30	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	39	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	48	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	36	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			Y	-0-					-0-
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	56	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 777 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	-0-	-0-	-5053	59789						N	109	180	1	3	8	221
02	4564	149	-0-	-4415	55374	28	1	121	9		N	110	160	1	3	8	168
03	5053	171	-0-	-4882	50492	28	1	143	9		N	130					298
04	4890	168	-0-	-4722	45770	28	1	140	9		N	127	175	1			250
05	5053	173	-0-	-4880	40890	30	1	143	9		N	130	174	1	2	8	204
06	4890	78	-0-	-4812	36078	16	1	62	9		N	56					260
07	5053	127	-0-	-4926	31152	22	1	105	9		N	95	176	1			179
08	5053	201	-0-	-4852	26300	29	1	172	9		N	156	185	1			150
09	4890	193	-0-	-4697	21603	30	1	163	9		N	148					298
10	5053	93	-0-	-4960	16643	17	1	76	9		N	69	174	1			193
*11	4890	115	-0-	-4775	11868	19	1	96	9		N	87	182	1	2	8	96
*12	5053	105	-0-	-4948	6920	15	1	90	9		N	82	1	8			177

TOTAL GAS PROD: 1,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,299

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1767 X	1607	-0-	-160	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1596 X	1475	-0-	-121	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	1705 X	1552	-0-	-153	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1560 X	1475	-0-	-85	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
05	1643 X	1550	-0-	-93	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1590 X	1484	-0-	-106	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1581 X	1552	-0-	-29	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1550 X	1527	-0-	-23	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
09	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10	1550 N	1495	-0-	-55	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
11	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
12	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

01	2666 X	2350	-0-	-316	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
03	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
04	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	2496	-0-	-697	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2258	-0-	-832	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
07	2387 X	2344	-0-	-43	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
08	2387 X	2230	-0-	-157	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
09	2310 X	2108	-0-	-202	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	2387 X	2178	-0-	-209	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
11	2160 N	2056	-0-	-104	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
12	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02	140 X	112	-0-	-28	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03	124 X	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04	120 X	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
06	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07	124 X	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
08	124 X	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORETTA WELL #: 1901 RRCID -> 232904 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2098 - 2118

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	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	2108 X	871	-0-	-1237	-0-	871	2		N	-0-			-0-
02	1120 X	964	-0-	-156	-0-	964	2		N	-0-			-0-
03	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
04	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
05	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
06	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
07	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3016	-0-	16	16	3016	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3134	-0-	34	50	3134	2		N	-0-			-0-
*11	3000 N	2959	-0-	-41	9	2959	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	3075	-0-	-25	-0-	3075	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 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	3255	X	2668	-0-	-587	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2196	-0-	-744	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2204	-0-	-772	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2220	-0-	-660	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	1920	-0-	-963	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2046	-0-	-534	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2132	-0-	-193	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1924	-0-	-370	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1691	-0-	-349	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1788	-0-	-351	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

01	4030	X	3256	-0-	-774	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2735	-0-	-877	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2641	-0-	-1079	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2943	-0-	-657	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2939	-0-	-211	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3092	-0-	-318	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2909	-0-	-391	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3025	-0-	-385	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2897	-0-	-163	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

01	DLQ G-10		6913	-0-	6913	6913	6913	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7856	-0-	7856	14769	7856	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8731	-0-	8731	23500	8731	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7788	-0-	7788	31288	7788	2			N	-0-					-0-
05	37173	X	5885	-0-	-31288	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
06	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
07	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
08	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6138	-0-	-12	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6134	-0-	-221	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5224	-0-	-926	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5748	-0-	-607	-0-	5748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
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	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
02	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
07	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
09	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*11	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*12	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	X	1130	-0-	-296	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	1019	-0-	-213	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
06	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	1341	-0-	-54	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	1267	-0-	-128	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1162	-0-	-188	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	986	-0-	-244	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	967	-0-	-242	-0-	967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2268	-0-	-429	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2040	-0-	-312	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2145	-0-	-273	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	393	-0-	-1827	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1812	-0-	-482	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2683	-0-	-169	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2580	-0-	-210	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2465	-0-	-418	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2		N	-0-			-0-
02	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2		N	-0-			-0-
03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
04	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2		N	-0-			-0-
05	3875 X	3256	-0-	-619	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
06	3750 X	2695	-0-	-1055	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
07	3875 X	2463	-0-	-1412	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
08	3875 X	2017	-0-	-1858	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
09	3600 X	1725	-0-	-1875	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
10	3255 X	1591	-0-	-1664	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
11	2700 X	1284	-0-	-1416	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
12	2449 X	1262	-0-	-1187	-0-	1262	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

01	30721 X	5126	-0-	-25595	-0-	5126	2		N	-0-			-0-
02	27748 X	4963	-0-	-22785	-0-	4963	2		N	-0-			-0-
03	30721 X	4682	-0-	-26039	-0-	4682	2		N	-0-			-0-
04	29730 X	4076	-0-	-25654	-0-	4076	2		N	-0-			-0-
05	30721 X	3846	-0-	-26875	-0-	3846	2		N	-0-			-0-
06	29730 X	3327	-0-	-26403	-0-	3327	2		N	-0-			-0-
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2		N	-0-			-0-
08	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
09	3390 X	2439	-0-	-951	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
10	3503 X	2306	-0-	-1197	-0-	2306	2		N	-0-			-0-
11	3330 X	1967	-0-	-1363	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	1832	-0-	-1361	-0-	1832	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

01	T. A.	186	-0-	186	3308	186	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3308				N	-0-			-0-
03	T. A.	2	-0-	2	3310	2	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3310				N	-0-			-0-
05	T. A.	289	-0-	289	3599	289	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	320	-0-	320	3919	320	2		N	-0-			-0-
07	0 W	399	-0-	399	4318	399	2		N	-0-			-0-
08	0 W	251	-0-	251	4569	251	2		N	-0-			-0-
09	0 W	208	-0-	208	4777	208	2		N	-0-			-0-
10	0 W	191	-0-	191	4968	191	2		N	-0-			-0-
11	0 W	220	-0-	220	5188	220	2		N	-0-			-0-
12	0 W	272	-0-	272	5460	272	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	1211	-0-	1211	28450	1211	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	1081	-0-	1081	29531	1081	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	2023	-0-	2023	31554	2023	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	1649	-0-	1649	33203	1649	2		N	-0-			-0-
05	34722 X	1519	-0-	-33203	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
06	7800 X	1342	-0-	-6458	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
07	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
08	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
09	1350 N	1196	-0-	-154	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
11	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 269193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

01	17825 X	13979	-0-	-3846	-0-	13979	2		N	-0-			-0-
02	16100 X	12433	-0-	-3667	-0-	12433	2		N	-0-			-0-
03	17825 X	13116	-0-	-4709	-0-	13116	2		N	-0-			-0-
04	17250 X	12754	-0-	-4496	-0-	12754	2		N	-0-			-0-
05	17825 X	13124	-0-	-4701	-0-	13124	2		N	-0-			-0-
06	17250 X	12592	-0-	-4658	-0-	12592	2		N	-0-			-0-
07	17825 X	13161	-0-	-4664	-0-	13161	2		N	-0-			-0-
08	17825 X	13130	-0-	-4695	-0-	13130	2		N	-0-			-0-
09	17250 X	12157	-0-	-5093	-0-	12157	2		N	-0-			-0-
10	17825 X	11913	-0-	-5912	-0-	11913	2		N	-0-			-0-
11	17250 X	10059	-0-	-7191	-0-	10059	2		N	-0-			-0-
12	17825 X	8268	-0-	-9557	-0-	8268	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	995	-0-	995	995	995	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	671	-0-	671	1666	671	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	583	-0-	583	2249	583	2			N	-0-					-0-
05	0	Z	417	-0-	417	2666	417	2			N	-0-					-0-
06	0	Z	303	-0-	303	2969	303	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	247	-0-	247	3216	247	2			N	-0-					-0-
08	0	Z	192	-0-	192	3408	192	2			N	-0-					-0-
09	0	Z	156	-0-	156	3564	156	2			N	-0-					-0-
10	0	Z	134	-0-	134	3698	134	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	112	-0-	112	3810	112	2			N	-0-					-0-
12	0	Z	106	-0-	106	3916	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,916 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	#	2039	-0-	-751	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
02	2520	#	1639	-0-	-881	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	2790	#	1177	-0-	-1613	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	2580	#	829	-0-	-1751	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	2325	#	390	-0-	-1935	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	1980	#	102	-0-	-1878	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	1829	#	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,176 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

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	3906 #	1837	-0-	-2069	-0-	1718	2	119	9	N	108	196	1			168
02	3528 #	2988	-0-	-540	-0-	2878	2	110	9	N	100					268
03	3379 #	2478	-0-	-901	-0-	2364	2	114	9	N	104	193	1			179
04	3797 R	3797	-0-	-0-	-0-	3717	2	80	9	N	73					252
05	3596 #	3395	-0-	-201	-0-	3285	2	110	9	N	100					352
06	3219 R	3219	-0-	-0-	-0-	3144	2	75	9	N	68	197	1			223
07	3383 R	3383	-0-	-0-	-0-	3240	2	143	9	N	130					353
08	3937 #	3566	-0-	-371	-0-	3558	2	8	9	N	7	192	1			168
09	3810 #	2293	-0-	-1517	-0-	2290	2	3	9	N	3					171
10	3410 #	1937	-0-	-1473	-0-	1787	2	150	9	N	136	195	1			112
11	3450 #	2337	-0-	-1113	-0-	2337	2			N	-0-					112
12	3565 #	2843	-0-	-722	-0-	2746	2	97	9	N	88					200

TOTAL GAS PROD: 34,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

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	15333	15333	-0-	-0-	-0-	15222	2	111	9	N	101					336
02	11564	11206	-0-	-358	-0-	11153	2	53	9	N	48	189	1			195
03	12090 #	10007	-0-	-2083	-0-	9954	2	53	9	N	48					243
04	13839	13839	-0-	-0-	-0-	13755	2	84	9	N	76	196	1			123
05	12803	14678	-0-	1875	1875	14601	2	77	9	N	70					193
06	13769	13769	-0-	-0-	1875	13704	2	65	9	N	59					252
07	14798 R	12923	-0-	-1875	-0-	12802	2	121	9	N	110	194	1			168
08	14291 #	11611	-0-	-2680	-0-	11558	2	53	9	N	48					216
09	13830 #	8544	-0-	-5286	-0-	8520	2	24	9	N	22					238
10	14663 #	12568	-0-	-2095	-0-	12439	2	129	9	N	117	193	1			162
11	13770 #	10695	-0-	-3075	-0-	10600	2	95	9	N	86	196	1			52
12	12927 #	920	-0-	-12007	-0-	887	2	33	9	N	30					82

TOTAL GAS PROD: 136,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

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	2418 #	1096	-0-	-1322	-0-	1084	2	12	9	N	11					170
02	1204 #	915	-0-	-289	-0-	905	2	10	9	N	9					179
03	1891 #	858	-0-	-1033	-0-	851	2	7	9	N	6					185
04	1830 #	495	-0-	-1335	-0-	494	2	1	9	N	1					186
05	1178 #	515	-0-	-663	-0-	512	2	3	9	N	3					189
06	1050 #	372	-0-	-678	-0-	372	2			N	-0-					189
07	1608 R	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					189
08	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					189
09	1302 R	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					189
10	1612 #	1111	-0-	-501	-0-	1086	2	25	9	N	23	187	1			25
11	1560 #	620	-0-	-940	-0-	620	2			N	-0-					25
*12	9418	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 19,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

R2 GROUP, LLC 945625
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

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-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

01	21979 X	17573	-0-	-4406		-0-	474	1	15860	3	N	1126	264	0	525	1	450
							1239	9									
02	19852 X	2056	-0-	-17796		-0-	74	1	1882	3	N	91	35	0	188	1	318
							100	9									
03	21855 X	9210	-0-	-12645		-0-	74	1	8875	3	N	237	160	0	178	1	217
							261	9									
04	23027 X	23027	-0-	-0-	B	-0-	575	1	21483	3	N	881	343	0	520	1	235
							969	9									
05	20378 X	20378	-0-	-0-	B	-0-	452	1	19066	3	N	782	287	0	536	1	194
							860	9									
06	17706 X	17706	-0-	-0-	B	-0-	616	1	16397	3	N	630	221	0	337	1	266
							693	9									
07	23808 X	17958	-0-	-5850	B	-0-	588	1	16659	3	N	646	206	0	351	1	355
							711	9									
08	23808 X	17112	-0-	-6696	B	-0-	568	1	15940	3	N	549	153	0	551	1	200
							604	9									
09	23040 X	15911	-0-	-7129	B	-0-	559	1	14774	3	N	525	153	0	176	1	396
							578	9									
10	20367 X	16234	-0-	-4133	B	-0-	794	1	14782	3	N	598	201	0	525	1	268
							658	9									
11	17700 X	5428	-0-	-12272	B	-0-	391	1	4820	3	N	197	80	0	171	1	214
							217	9									
*12	21471 X	21471	-0-	-0-	B	-0-	778	1	19806	3	N	806	357	0	385	1	278
							887	9									

TOTAL GAS PROD: 184,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,068

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	12121 X	10418	-0-	-1703	-0-	311	1	8924	3	N	759	49	0	728	1	209
						348	4	835	9							
02	10948 X	9081	-0-	-1867	-0-	297	1	7698	3	N	687	76	0	549	1	271
						330	4	756	9							
03	11656 X	10285	-0-	-1371	-0-	648	1	8560	3	N	728	75	0	719	1	205
						276	4	801	9							
04	10320 X	5043	-0-	-5277 B	-0-	227	1	4256	3	N	345	24	0	374	1	152
						180	4	380	9							
05	10908 X	10908	-0-	-0- B	-0-	382	1	9643	3	N	590	52	0	539	1	151
						234	4	649	9							
06	10080 X	7849	-0-	-2231 B	-0-	430	1	6693	3	N	502	31	0	364	1	258
						174	4	552	9							
07	10330 X	10330	-0-	-0- B	-0-	426	1	9058	3	N	644	65	0	533	1	304
						138	4	708	9							
08	10292 X	9494	-0-	-798 B	-0-	502	1	8110	3	N	638	48	0	723	1	171
						180	4	702	9							
09	10560 X	8487	-0-	-2073 B	-0-	331	1	7451	3	N	499	34	0	352	1	284
						156	4	549	9							
10	10912 X	8243	-0-	-2669 B	-0-	358	1	7281	3	N	392	19	0	540	1	117
						173	4	431	9							
11	9990 X	6469	-0-	-3521 B	-0-	211	1	5557	3	N	547	26	0	349	1	289
						99	4	602	9							
12	10323 X	8250	-0-	-2073 B	-0-	358	1	7268	3	N	431	35	0	563	1	122
						150	4	474	9							

TOTAL GAS PROD: 104,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,762

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

01	21880 X	21880	-0-	-0-	-0-	631	1	21205	3	N	-0-					-0-
						44	4									
02	18706 X	18706	-0-	-0-	-0-	542	1	18164	3	N	-0-					-0-
03	18321 X	15661	-0-	-2660	-0-	444	1	15185	3	N	-0-					-0-
						32	4									
04	17730 X	14423	-0-	-3307 B	-0-	645	1	13756	3	N	-0-					-0-
						22	4									
05	18321 X	17132	-0-	-1189 B	-0-	524	1	16608	3	N	-0-					-0-
06	19604 X	19604	-0-	-0- B	-0-	526	1	19078	3	N	-0-					-0-
07	20708 X	17037	-0-	-3671 B	-0-	507	1	16530	3	N	-0-					-0-
08	16798 X	16798	-0-	-0- B	-0-	465	1	16333	3	N	-0-					-0-
09	19590 X	16703	-0-	-2887 B	-0-	474	1	16229	3	N	-0-					-0-
10	20243 X	16814	-0-	-3429 B	-0-	356	1	16458	3	N	-0-					-0-
11	19590 X	9426	-0-	-10164 B	-0-	176	1	9250	3	N	-0-					-0-
*12	21633 X	21633	-0-	-0- B	-0-	453	1	21180	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	37913 X	27943	-0-	-9970	-0-	405	1	27028	3	N	133	8	0			270
						364	4	146	9							
02	36792 X	30385	-0-	-6407	-0-	544	1	29194	3	N	162	11	0	196	1	225
						469	4	178	9							
03	40734 X	29099	-0-	-11635	-0-	430	1	28072	3	N	143	12	0	184	1	172
						440	4	157	9							
04	39420 X	27155	-0-	-12265 B	-0-	231	1	26563	3	N	180	22	0	187	1	143
						163	4	198	9							
05	38927 X	38927	-0-	-0- B	-0-	110	1	38035	3	N	178	28	0	188	1	105
						586	4	196	9							
06	32550 X	18924	-0-	-13626 B	-0-	110	1	18116	3	N	278	9	0	185	1	189
						392	4	306	9							
07	33635 X	10763	-0-	-22872 B	-0-	59	1	10535	3	N	65	4	0			250
						97	4	72	9							
08	39803 X	39803	-0-	-0- B	-0-	522	1	38283	3	N	183	15	0	349	1	69
						797	4	201	9							
09	41724 X	41724	-0-	-0- B	-0-	608	1	40438	3	N	163	33	0			199
						499	4	179	9							
10	38936 X	33703	-0-	-5233 B	-0-	534	1	32589	3	N	182	66	0	192	1	123
						380	4	200	9							
11	38520 X	15086	-0-	-23434 B	-0-	176	1	14826	3	N	76	28	0			171
						84	9									
12	43121 X	22207	-0-	-20914 B	-0-	109	1	21608	3	N	204	59	0	178	1	138
						266	4	224	9							

TOTAL GAS PROD: 335,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,947

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	30411 X	28398	-0-	-2013	-0-	698	1	27697	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
02	27468 X	23849	-0-	-3619	-0-	597	1	23250	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
03	28458 X	26144	-0-	-2314	-0-	676	1	25466	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
04	27540 X	23298	-0-	-4242 B	-0-	568	1	22699	3	Y	2	2	0			-0-
						29	4	2	9							
05	28396 X	26449	-0-	-1947 B	-0-	667	1	25780	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
06	27480 X	24797	-0-	-2683 B	-0-	509	1	24288	3	Y	-0-					-0-
07	26412 X	25387	-0-	-1025 B	-0-	617	1	24770	3	Y	-0-					-0-
08	26133 X	23837	-0-	-2296 B	-0-	512	1	23325	3	Y	-0-					-0-
09	25590 X	23722	-0-	-1868 B	-0-	702	1	23020	3	Y	-0-					-0-
10	26443 X	25683	-0-	-760 B	-0-	356	1	25325	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
11	24810 X	16441	-0-	-8369 B	-0-	218	1	16221	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*12	28118 X	28118	-0-	-0- B	-0-	452	1	27657	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 296,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	21093	X	21093	-0-	-0-	-0-	520	1	20573	3	Y	-0-					89
02	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	384	1	15086	3	Y	-0-					89
03	16306	X	13838	-0-	-2468	-0-	359	1	13479	3	Y	-0-					89
04	15780	X	14253	-0-	-1527 B	-0-	350	1	13903	3	Y	-0-					89
05	16306	X	4608	-0-	-11698 B	-0-	118	1	4470	3	Y	18					107
							20	9									
06	25389	X	25389	-0-	-0- B	-0-	524	1	24825	3	Y	36					143
							40	9									
07	17143	X	17048	-0-	-95 B	-0-	415	1	16633	3	Y	-0-					143
08	14846	X	14846	-0-	-0- B	-0-	319	1	14527	3	Y	-0-					143
09	20400	X	15586	-0-	-4814 B	-0-	468	1	15112	3	Y	5	5	0			143
							6	9									
10	21080	X	18148	-0-	-2932 B	-0-	268	1	17880	3	Y	-0-					143
11	20400	X	11866	-0-	-8534 B	-0-	158	1	11671	3	Y	34					177
							37	9									
*12	21701	X	21701	-0-	-0- B	-0-	347	1	21347	3	Y	6	5	0			178
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 193,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

01	24056	X	23228	-0-	-828	-0-	669	1	22559	3	N	-0-					-0-
02	21728	X	19965	-0-	-1763	-0-	576	1	19389	3	N	-0-					-0-
03	23560	X	20810	-0-	-2750	-0-	588	1	20222	3	N	-0-					-0-
04	22470	X	20400	-0-	-2070 B	-0-	919	1	19481	3	N	-0-					-0-
05	23219	X	20665	-0-	-2554 B	-0-	627	1	20038	3	N	-0-					-0-
06	22470	X	19796	-0-	-2674 B	-0-	545	1	19251	3	N	-0-					-0-
07	20615	X	19994	-0-	-621 B	-0-	593	1	19401	3	N	-0-					-0-
08	20615	X	19636	-0-	-979 B	-0-	543	1	19093	3	N	-0-					-0-
09	19950	X	18640	-0-	-1310 B	-0-	526	1	18114	3	N	-0-					-0-
10	20615	X	19168	-0-	-1447 B	-0-	415	1	18753	3	N	-0-					-0-
11	19800	X	12297	-0-	-7503 B	-0-	231	1	12066	3	N	-0-					-0-
*12	23593	X	23593	-0-	-0- B	-0-	495	1	23098	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	14384	X	12988	-0-	-1396	-0-	336	1	12160	3	N	447	78	0	180	1	276
							492	9									
02	12964	X	1406	-0-	-11558	-0-	50	1	1298	3	N	53	10	0	194	1	125
							58	9									
03	13547	X	6315	-0-	-7232	-0-	48	1	5904	3	N	330	41	0	184	1	230
							363	9									
04	16819	X	16819	-0-	-0- B	-0-	397	1	15245	3	N	696	93	0	726	1	107
							411	4	766	9							
05	13422	X	13422	-0-	-0- B	-0-	289	1	12154	3	N	642	206	0	369	1	174
							273	4	706	9							
06	12570	X	11923	-0-	-647 B	-0-	403	1	10629	3	N	541	162	0	359	1	194
							296	4	595	9							
07	17391	X	13218	-0-	-4173 B	-0-	423	1	11968	3	N	541	168	0	371	1	196
							232	4	595	9							
08	17391	X	11713	-0-	-5678 B	-0-	386	1	10806	3	N	474	124	0	372	1	174
							521	9									
09	16830	X	10080	-0-	-6750 B	-0-	351	1	9276	3	N	412	95	0	364	1	127
							453	9									
10	13423	X	7297	-0-	-6126 B	-0-	350	1	6611	3	N	305	84	0	187	1	161
							336	9									
11	12780	X	-0-	-0-	-12780 B	-0-					N	-0-					161
12	13206	X	322	-0-	-12884 B	-0-	11	1	277	3	N	31	5	0			187
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 105,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,472

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	0	W	5762	-0-	5762	30907	179	1	5017	3	N	302	20	0	372	1	102
							234	4	332	9							
02	36356	X	5449	-0-	-30907	-0-	182	1	4805	3	N	273	12	0	189	1	174
							162	4	300	9							
03	7285	X	6405	-0-	-880	-0-	131	1	5737	3	N	344	12	0	370	1	136
							159	4	378	9							
04	7050	X	3221	-0-	-3829 B	-0-	62	1	2923	3	N	138	4	0	188	1	82
							84	4	152	9							
05	7285	X	5052	-0-	-2233 B	-0-	72	1	4635	3	N	177	5	0	172	1	82
							150	4	195	9							
06	7762	X	7762	-0-	-0- B	-0-	133	1	7077	3	N	344	7	0	191	1	228
							174	4	378	9							
07	6417	X	5467	-0-	-950 B	-0-	89	1	4919	3	N	253	3	0	375	1	103
							181	4	278	9							
08	6417	X	5933	-0-	-484 B	-0-	127	1	5359	3	N	254	3	0	172	1	182
							168	4	279	9							
09	7440	X	5424	-0-	-2016 B	-0-	76	1	4901	3	N	286	11	0	188	1	269
							132	4	315	9							
10	7688	X	4348	-0-	-3340 B	-0-	66	1	4052	3	N	51	189	1			131
							174	4	56	9							
11	7440	X	5313	-0-	-2127 B	-0-	46	1	4732	3	N	393	2	0	340	1	182
							103	4	432	9							
12	5921	X	5508	-0-	-413 B	-0-	78	1	5055	3	N	210	3	0	187	1	202
							144	4	231	9							

TOTAL GAS PROD: 65,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,025

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020 X	11452	-0-	-1568	-0-	11452	3			N	-0-					-0-
02	11340 X	8735	-0-	-2605	-0-	8735	3			N	-0-					-0-
03	12555 X	8837	-0-	-3718	-0-	8837	3			N	-0-					-0-
04	9600 X	8697	-0-	-903 B	-0-	8697	3			N	-0-					-0-
05	11891 X	11891	-0-	-0- B	-0-	11890	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	11070 X	10838	-0-	-232 B	-0-	10838	3			N	-0-					-0-
07	10691 X	10691	-0-	-0- B	-0-	10691	3			N	-0-					-0-
08	9617 X	9617	-0-	-0- B	-0-	9617	3			N	-0-					-0-
09	11520 X	10309	-0-	-1211 B	-0-	10309	3			N	-0-					-0-
10	11904 X	9122	-0-	-2782 B	-0-	9122	3			N	-0-					-0-
11	10830 X	7888	-0-	-2942 B	-0-	7887	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	10695 X	8533	-0-	-2162 B	-0-	8532	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

01	12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	70	1	8784	2	Y	674	761	1			172
						2567	4	741	9							
02	18485 X	18485	-0-	-0-	-0-	142	1	16017	2	Y	1108	1192	1			88
						1107	4	1219	9							
03	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	204	1	11475	2	Y	989	796	1			281
						1347	4	1088	9							
04	13260 X	13219	-0-	-41 B	-0-	48	1	9513	2	Y	1116	1287	1			110
						2430	4	1228	9							
05	13702 X	11147	-0-	-2555 B	-0-	31	1	6228	2	Y	1358	1347	1			121
						3394	4	1494	9							
06	13260 X	11360	-0-	-1900 B	-0-	305	1	9079	2	Y	727	682	1			166
						1176	4	800	9							
07	20460 X	13564	-0-	-6896 B	-0-	328	1	10840	2	Y	735	767	1			134
						1587	4	809	9							
08	14782 X	14782	-0-	-0- B	-0-	162	1	12230	2	Y	674	661	1			147
						1649	4	741	9							
09	15388 X	15388	-0-	-0- B	-0-	144	1	12191	2	Y	703	747	1			103
						2280	4	773	9							
10	15821 X	15821	-0-	-0- B	-0-	188	1	13207	2	Y	832	782	1			153
						1511	4	915	9							
11	14874 X	14874	-0-	-0- B	-0-	194	1	12326	2	Y	877	913	1			117
						1389	4	965	9							
*12	16411 X	16411	-0-	-0- B	-0-	225	1	13402	2	Y	971	859	1			229
						1716	4	1068	9							

TOTAL GAS PROD: 171,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,764

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

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- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	14842	-0-	-4285	-0-	321	1	13410	3	N	318	46	0	187	1	166
							761	4	350	9							
02	16156	X	13933	-0-	-2223	-0-	417	1	12517	3	N	285	52	0	180	1	219
							685	4	314	9							
03	17887	X	16657	-0-	-1230	-0-	690	1	14390	3	N	295	44	0	378	1	92
							1252	4	325	9							
04	14732	X	14732	-0-	-0- B	-0-	471	1	13280	3	N	388	35	0	358	1	87
							554	4	427	9							
05	15438	X	13889	-0-	-1549 B	-0-	484	1	12647	3	N	306	23	0	191	1	179
							421	4	337	9							
06	16110	X	12385	-0-	-3725 B	-0-	462	1	11191	3	N	260	13	0	362	1	64
							446	4	286	9							
07	12842	X	12842	-0-	-0- B	-0-	471	1	11700	3	N	265	9	0	180	1	140
							379	4	292	9							
08	11809	X	11809	-0-	-0- B	-0-	567	1	10895	3	N	299	48	0	184	1	207
							18	4	329	9							
09	11262	X	11262	-0-	-0- B	-0-	499	1	10490	3	N	248	33	0	366	1	56
							273	9									
10	9294	X	9294	-0-	-0- B	-0-	272	1	8760	3	N	238	31	0	192	1	71
							262	9									
11	7830	X	3791	-0-	-4039 B	-0-	27	1	3268	3	N	133	18	0			186
							350	4	146	9							
*12	14261	X	14261	-0-	-0- B	-0-	407	1	12448	3	N	415	84	0	369	1	148
							949	4	457	9							

TOTAL GAS PROD: 149,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,450

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	22041	X	19160	-0-	-2881	-0-	19014	3	131	4	Y	14	6	0	19	1	9
							15	9									
02	19908	X	16849	-0-	-3059	-0-	16748	3	70	4	Y	28	8	0			29
							31	9									
03	22041	X	18218	-0-	-3823	-0-	18078	3	121	4	Y	17	11	0			35
							19	9									
04	20370	X	14195	-0-	-6175 B	-0-	14047	3	136	4	Y	11	6	0			40
							12	9									
05	21018	X	18572	-0-	-2446 B	-0-	18425	3	136	4	Y	10	8	0	29	1	13
							11	9									
06	18540	X	14435	-0-	-4105 B	-0-	14211	3	218	4	Y	5	4	0			14
							6	9									
07	18662	X	13792	-0-	-4870 B	-0-	13601	3	189	4	Y	2					16
							2	9									
08	18228	X	14136	-0-	-4092 B	-0-	13945	3	191	4	Y	-0-	13	1			3
09	17970	X	15448	-0-	-2522 B	-0-	15312	3	80	4	Y	51	8	0			46
							56	9									
10	18569	X	17106	-0-	-1463 B	-0-	17022	3	84	9	Y	76	14	0			108
11	15031	X	15031	-0-	-0- B	-0-	14872	3	147	4	Y	11	11	0			108
							12	9									
*12	20592	X	20592	-0-	-0- B	-0-	20316	3	251	4	Y	23	23	0			108
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 197,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	40362 X	31971	-0-	-8391	-0-	31529	3	345	4	Y	88	31	0	160	1	65
						97	9									
02	36456 X	33343	-0-	-3113	-0-	32891	3	332	4	Y	109	51	0			123
						120	9									
03	40362 X	34601	-0-	-5761	-0-	34106	3	342	4	Y	139	82	0			180
						153	9									
04	39060 X	33032	-0-	-6028 B	-0-	32498	3	302	4	Y	211	174	0			217
						232	9									
05	38502 X	34896	-0-	-3606 B	-0-	34389	3	305	4	Y	184	137	0	157	1	107
						202	9									
06	35730 X	31651	-0-	-4079 B	-0-	31123	3	363	4	Y	150	107	0			150
						165	9									
07	35105 X	35105	-0-	-0- B	-0-	34613	3	403	4	Y	81	38	0			193
						89	9									
08	33133 X	33133	-0-	-0- B	-0-	32676	3	367	4	Y	82	36	0	162	1	77
						90	9									
09	29640 X	28590	-0-	-1050 B	-0-	27785	3	703	4	Y	93	42	0			128
						102	9									
10	34161 X	34161	-0-	-0- B	-0-	33269	3	728	4	Y	149	66	0			211
						164	9									
11	29640 X	25873	-0-	-3767 B	-0-	25295	3	526	4	Y	47	47	0			211
						52	9									
*12	38585 X	38585	-0-	-0- B	-0-	37777	3	692	4	Y	105	99	0			217
						116	9									

TOTAL GAS PROD: 394,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,438

CAROLINE PIELOP WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

01	20615 X	13301	-0-	-7314	-0-	12603	3	482	4	N	196	15	0	169	1	383
						216	9									
02	17612 X	14437	-0-	-3175	-0-	13833	3	461	4	N	130	170	1			343
						143	9									
03	19499 X	17759	-0-	-1740	-0-	16765	3	707	4	N	261	90	0	190	1	324
						287	9									
04	18870 X	16608	-0-	-2262 B	-0-	15747	3	611	4	N	227	68	0	374	1	109
						250	9									
05	18910 X	15125	-0-	-3785 B	-0-	14346	3	518	4	N	237	56	0	182	1	108
						261	9									
06	17190 X	10635	-0-	-6555 B	-0-	9992	3	481	4	N	147	33	0			222
						162	9									
07	20726 X	20726	-0-	-0- B	-0-	19756	3	559	4	N	374	80	0	181	1	335
						411	9									
08	17763 X	16054	-0-	-1709 B	-0-	15226	3	573	4	N	232	63	0	189	1	315
						255	9									
09	16620 X	16283	-0-	-337 B	-0-	15527	3	503	4	N	230	57	0			488
						253	9									
10	15128 X	15126	-0-	-2 B	-0-	14425	3	407	4	N	267	67	0	361	1	327
						294	9									
11	20070 X	14135	-0-	-5935 B	-0-	13622	3	238	4	N	250	51	0			526
						275	9									
*12	22349 X	22349	-0-	-0- B	-0-	21514	3	367	4	N	425	125	0	368	1	458
						468	9									

TOTAL GAS PROD: 192,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,976

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

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

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

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

01	22029 X	22029	-0-	-0-		-0-	300	1	20208	3	N	346	105	0	348	1	138
							1140	4	381	9							
02	18732 X	16851	-0-	-1881		-0-	49	1	16019	3	N	427	207	0	179	1	179
							313	4	470	9							
03	20739 X	18921	-0-	-1818		-0-	18339	3	91	4	N	446	226	0	192	1	207
							491	9									
04	20070 X	17622	-0-	-2448	B	-0-	131	1	16981	3	N	385	185	0	374	1	33
							86	4	424	9							
05	20739 X	16836	-0-	-3903	B	-0-	344	1	13745	3	N	171	13	0			191
							2559	4	188	9							
06	20070 X	17214	-0-	-2856	B	-0-	446	1	15718	3	N	250	9	0	371	1	61
							775	4	275	9							
07	18667 X	18667	-0-	-0-	B	-0-	546	1	17011	3	N	205	7	0	179	1	80
							884	4	226	9							
08	17453 X	15269	-0-	-2184	B	-0-	508	1	13721	3	N	200	40	0	186	1	54
							820	4	220	9							
09	16986 X	16986	-0-	-0-	B	-0-	592	1	15348	3	N	232	29	0	195	1	62
							791	4	255	9							
10	17453 X	15314	-0-	-2139	B	-0-	448	1	13800	3	N	195	14	0	177	1	66
							851	4	215	9							
11	16890 X	5949	-0-	-10941	B	-0-	183	1	5394	3	N	80	10	0			136
							284	4	88	9							
12	17453 X	12502	-0-	-4951	B	-0-	440	1	10898	3	N	208	28	0	185	1	131
							935	4	229	9							

TOTAL GAS PROD: 194,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,145

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	15097 X	8734	-0-	-6363	-0-	7542	3	1192	9	N	1084	1084	0			-0-
02	12096 X	9190	-0-	-2906	-0-	7995	3	1195	9	N	1086	1086	0			-0-
03	12741 X	8744	-0-	-3997	-0-	7444	3	204	4	N	996	21	0	724	1	251
						1096	9									
04	12742 X	12742	-0-	-0- B	-0-	10980	3	1762	9	N	1602	18	0	1464	1	371
05	12524 X	12524	-0-	-0- B	-0-	10286	3	860	4	N	1253	16	0	1419	1	189
						1378	9									
06	10457 X	10457	-0-	-0- B	-0-	9166	3	1291	9	N	1174	11	0	1111	1	241
07	13175 X	10459	-0-	-2716 B	-0-	8781	3	316	4	N	1238	8	0	1251	1	220
						1362	9									
08	13175 X	11085	-0-	-2090 B	-0-	9696	3	1389	9	N	1263	7	0	1228	1	248
09	12750 X	11397	-0-	-1353 B	-0-	10038	3	16	4	N	1221	19	0	1112	1	338
						1343	9									
10	12524 X	11344	-0-	-1180 B	-0-	10066	3	1278	9	N	1162	1227	1			273
11	10740 X	8365	-0-	-2375 B	-0-	7448	3	917	9	N	834	12	0	893	1	202
*12	12596 X	12596	-0-	-0- B	-0-	11155	3	1441	9	N	1310	30	0	925	1	557

TOTAL GAS PROD: 127,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,223

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

01	15717 X	10435	-0-	-5282	-0-	10435	3			N	-0-					-0-
02	13916 X	13318	-0-	-598	-0-	13318	3			N	-0-					-0-
03	14849 X	13294	-0-	-1555	-0-	13274	3	20	4	N	-0-					-0-
04	14190 X	13746	-0-	-444 B	-0-	13746	3			N	-0-					-0-
05	14756 X	13614	-0-	-1142 B	-0-	13614	3			N	-0-					-0-
06	14280 X	12866	-0-	-1414 B	-0-	12866	3			N	-0-					-0-
07	14756 X	13200	-0-	-1556 B	-0-	13200	3			N	-0-					-0-
08	14198 X	12265	-0-	-1933 B	-0-	12265	3			N	-0-					-0-
09	13740 X	12469	-0-	-1271 B	-0-	12469	3			N	-0-					-0-
10	13609 X	12879	-0-	-730 B	-0-	12879	3			N	-0-					-0-
11	12870 X	7835	-0-	-5035 B	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
*12	16122 X	16122	-0-	-0- B	-0-	16122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

01	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	10349	3	1893	9	N	1721	1721	0			-0-
02	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	5941	3	1316	9	N	1196	1196	0			-0-
03	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	8223	3	2144	4	N	1642	49	0	1241	1	352
						1806	9									
04	21767 X	21767	-0-	-0- B	-0-	15208	3	4143	4	N	2196	83	0	2214	1	251
						2416	9									
05	15578 X	15578	-0-	-0- B	-0-	12641	3	837	4	N	1909	37	0	1816	1	307
						2100	9									
06	3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-	2496	3	182	4	N	387	6	0	524	1	164
						426	9									
07	15696 X	15696	-0-	-0- B	-0-	10392	3	2561	4	N	2494	21	0	2310	1	327
						2743	9									
08	15438 X	12581	-0-	-2857 B	-0-	8781	3	2089	4	N	1555	15	0	1501	1	366
						1711	9									
09	14940 X	5649	-0-	-9291 B	-0-	3907	3	570	4	N	1065	5	0	1234	1	192
						1172	9									
10	15438 X	7071	-0-	-8367 B	-0-	5076	3	840	4	N	1050	1084	1			158
						1155	9									
11	14940 X	5630	-0-	-9310 B	-0-	3637	3	1170	4	N	748	8	0	712	1	186
						823	9									
12	15438 X	8493	-0-	-6945 B	-0-	6298	3	787	4	N	1280	14	0	1073	1	379
						1408	9									

TOTAL GAS PROD: 127,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,243

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	12989 X	7661	-0-	-5328	-0-	120	1	5857	2	N	516	541	1			269
						1116	4	568	9							
02	11732 X	10665	-0-	-1067	-0-	101	1	9221	2	N	733	728	1			274
						537	4	806	9							
03	11594 X	10930	-0-	-664	-0-	176	1	9757	2	N	720	733	1			261
						205	4	792	9							
04	10410 X	9140	-0-	-1270 B	-0-	336	1	7963	2	N	687	716	1			232
						85	4	756	9							
05	11811 X	8371	-0-	-3440 B	-0-	386	1	6911	2	N	594	543	1			283
						421	4	653	9							
06	11430 X	6800	-0-	-4630 B	-0-	356	1	4853	2	N	518	538	1			263
						1021	4	570	9							
07	11172 X	11172	-0-	-0- B	-0-	374	1	8873	2	N	706	721	1			248
						1148	4	777	9							
08	10091 X	10091	-0-	-0- B	-0-	305	1	7687	2	N	600	542	1			306
						1439	4	660	9							
09	9150 X	8637	-0-	-513 B	-0-	276	1	6529	2	N	606	726	1			186
						1165	4	667	9							
10	8370 X	8045	-0-	-325 B	-0-	377	1	6384	2	N	578	557	1			207
						648	4	636	9							
11	9600 X	5480	-0-	-4120 B	-0-	438	1	4380	2	N	400	367	1			240
						222	4	440	9							
12	9920 X	4006	-0-	-5914 B	-0-	361	1	3381	2	N	240	193	1			287
						264	9									

TOTAL GAS PROD: 100,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,898

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19107 X	19107	-0-	-0-	-0-	16945	3	1642	4	N	473	59	0	187	1	409
						520	9									
02	21629 X	21629	-0-	-0-	-0-	18299	3	2337	4	N	903	318	0	728	1	266
						993	9									
03	16516 X	16516	-0-	-0-	-0-	14734	3	833	4	N	863	247	0	555	1	327
						949	9									
04	19956 X	19956	-0-	-0- B	-0-	19113	3	252	4	N	537	79	0	708	1	77
						591	9									
05	30709 X	30709	-0-	-0- B	-0-	29447	3	279	4	N	894	50	0	734	1	187
						983	9									
06	23940 X	23940	-0-	-0- B	-0-	22986	3	243	4	N	646	29	0	748	1	56
						711	9									
07	24451 X	24451	-0-	-0- B	-0-	23449	3	303	4	N	635	9	0	544	1	138
						699	9									
08	20871 X	20871	-0-	-0- B	-0-	19451	3	844	4	N	524	4	0	550	1	108
						576	9									
09	27180 X	16218	-0-	-10962 B	-0-	14286	3	1482	4	N	409	11	0	371	1	135
						450	9									
10	28086 X	5506	-0-	-22580 B	-0-	5036	3	222	4	N	225	5	0	177	1	178
						248	9									
11	23940 X	21989	-0-	-1951 B	-0-	21129	3	860	9	N	782	37	0	706	1	217
*12	25315 X	25315	-0-	-0- B	-0-	24434	3	140	4	N	674	56	0	730	1	105
						741	9									

TOTAL GAS PROD: 246,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,565

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	260	1	3636	3	N	242	3	0	364	1	136
							375	4	266	9							
02	4144	X	3462	-0-	-682	-0-	224	1	2734	3	N	164	13	0			287
							324	4	180	9							
03	4588	X	1382	-0-	-3206	-0-	136	1	984	3	N	64	4	0	179	1	168
							192	4	70	9							
04	4440	X	-0-	-0-	-4440 B	-0-					N	1					169
05	4526	X	-0-	-0-	-4526 B	-0-					N	-0-					169
06	4380	X	99	-0-	-4281 B	-0-	99	3			N	-0-					169
07	3844	X	86	-0-	-3758 B	-0-	86	3			N	-0-					169
08	1395	X	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					169
09	2079	X	2079	-0-	-0- B	-0-	8	1	1942	3	N	108	2	0			275
							10	4	119	9							
10	4166	X	4166	-0-	-0- B	-0-	15	1	3883	3	N	244	20	0	357	1	142
							268	9									
11	457	X	457	-0-	-0- B	-0-	438	3	19	9	N	17	2	0			157
*12	2916	X	2916	-0-	-0- B	-0-	10	1	2721	3	N	163	16	0	185	1	119
							6	4	179	9							

TOTAL GAS PROD: 19,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

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	46655	X	43264	-0-	-3391	-0-	42372	3	785	4	N	97	53	0			217
							107	9									
02	42140	X	36919	-0-	-5221	-0-	36094	3	742	4	N	75	70	0			222
							83	9									
03	45322	X	37579	-0-	-7743	-0-	36379	3	998	4	N	184	184	0			222
							202	9									
04	42570	X	38790	-0-	-3780 B	-0-	37764	3	884	4	N	129	129	0			222
							142	9									
05	43276	X	40555	-0-	-2721 B	-0-	39990	3	473	4	N	84	84	0			222
							92	9									
06	41880	X	35965	-0-	-5915 B	-0-	35325	3	574	4	N	60	60	0			222
							66	9									
07	39215	X	38760	-0-	-455 B	-0-	38126	3	549	4	N	77	56	0			243
							85	9									
08	39215	X	37213	-0-	-2002 B	-0-	36542	3	563	4	N	98	55	0			286
							108	9									
09	37950	X	34120	-0-	-3830 B	-0-	33473	3	522	4	N	114	114	0			286
							125	9									
10	40893	X	40893	-0-	-0- B	-0-	40057	3	620	4	N	196	171	0	189	1	122
							216	9									
11	37500	X	28994	-0-	-8506 B	-0-	28401	3	415	4	N	162	112	0			172
							178	9									
*12	44470	X	44470	-0-	-0- B	-0-	43553	3	521	4	N	360	282	0			250
							396	9									

TOTAL GAS PROD: 457,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,636

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	28954 X	24426	-0-	-4528	-0-	24426	3			N	-0-					-0-
02	26152 X	23650	-0-	-2502	-0-	23650	3			N	-0-					-0-
03	27466 X	24491	-0-	-2975	-0-	24491	3			N	-0-					-0-
04	26490 X	9099	-0-	-17391 B	-0-	9099	3			N	-0-					-0-
05	26195 X	19862	-0-	-6333 B	-0-	19862	3			N	-0-					-0-
06	25350 X	12697	-0-	-12653 B	-0-	12697	3			N	-0-					-0-
07	26195 X	15363	-0-	-10832 B	-0-	15363	3			N	-0-					-0-
08	24490 X	15312	-0-	-9178 B	-0-	15312	3			N	-0-					-0-
09	19230 X	14154	-0-	-5076 B	-0-	14154	3			N	-0-					-0-
10	19871 X	17807	-0-	-2064 B	-0-	17807	3			N	-0-					-0-
11	14880 X	12603	-0-	-2277 B	-0-	12603	3			N	-0-					-0-
*12	20350 X	20350	-0-	-0- B	-0-	20350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,814 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	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	422	1	12091	3	N	615	72	0	548	1	276
						270	4	677	9							
02	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	390	1	10197	3	N	529	56	0	378	1	371
						324	4	582	9							
03	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	261	1	11397	3	N	537	55	0	367	1	486
						308	4	591	9							
04	11520 X	6274	-0-	-5246 B	-0-	123	1	5755	3	N	251	19	0	353	1	365
						120	4	276	9							
05	15076 X	15076	-0-	-0- B	-0-	219	1	13977	3	N	538	45	0	548	1	310
						288	4	592	9							
06	13258 X	13258	-0-	-0- B	-0-	278	1	12181	3	N	497	33	0	357	1	417
						252	4	547	9							
07	12710 X	8890	-0-	-3820 B	-0-	152	1	8196	3	N	405	48	0	365	1	409
						96	4	446	9							
08	12555 X	7599	-0-	-4956 B	-0-	169	1	6940	3	N	297	33	0	341	1	332
						163	4	327	9							
09	13380 X	10757	-0-	-2623 B	-0-	125	1	10035	3	N	423	37	0	366	1	352
						132	4	465	9							
10	13826 X	8505	-0-	-5321 B	-0-	133	1	7817	3	N	357	30	0	186	1	493
						162	4	393	9							
11	13260 X	7138	-0-	-6122 B	-0-	79	1	6597	3	N	306	30	0	362	1	407
						125	4	337	9							
12	11129 X	10824	-0-	-305 B	-0-	169	1	10050	3	N	430	44	0	358	1	435
						132	4	473	9							

TOTAL GAS PROD: 125,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,185

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	21104 X	21104	-0-	-0-	-0-	21104	3			N	-0-					-0-
02	18760 X	18760	-0-	-0-	-0-	18760	3			N	-0-					-0-
03	19412 X	19412	-0-	-0-	-0-	19412	3			N	-0-					-0-
04	18348 X	18348	-0-	-0- B	-0-	18347	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	19545 X	19545	-0-	-0- B	-0-	19545	3			N	-0-					-0-
06	18083 X	18083	-0-	-0- B	-0-	18083	3			N	-0-					-0-
07	18952 X	18952	-0-	-0- B	-0-	18951	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	17857 X	17857	-0-	-0- B	-0-	17857	3			N	-0-					-0-
09	17633 X	17633	-0-	-0- B	-0-	17631	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	18233 X	18233	-0-	-0- B	-0-	18229	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	15485 X	15485	-0-	-0- B	-0-	15482	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*12	22689 X	22689	-0-	-0- B	-0-	22687	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	13224	3	254	9	N	231	231	0			-0-
02	12040 X	10141	-0-	-1899	-0-	9915	3	226	9	N	205	205	0			-0-
03	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	12923	3	593	9	N	539	539	0			-0-
04	13848 X	13848	-0-	-0- B	-0-	13215	3	633	9	N	575	575	0			-0-
05	13330 X	11876	-0-	-1454 B	-0-	11415	3	461	9	N	419	419	0			-0-
06	13175 X	13175	-0-	-0- B	-0-	10	1	12659	3	N	433	415	0			18
						30	4	476	9							
07	14322 X	13377	-0-	-945 B	-0-	295	1	12318	3	N	431	19	0	182	1	248
						290	4	474	9							
08	14322 X	12317	-0-	-2005 B	-0-	305	1	11392	3	N	341	14	0	544	1	31
						245	4	375	9							
09	13860 X	11882	-0-	-1978 B	-0-	261	1	11014	3	N	347	9	0	180	1	189
						225	4	382	9							
10	13609 X	12054	-0-	-1555 B	-0-	290	1	10980	3	N	454	13	0	370	1	260
						285	4	499	9							
11	13170 X	9234	-0-	-3936 B	-0-	195	1	8404	3	N	332	15	0	380	1	197
						270	4	365	9							
12	13392 X	12826	-0-	-566 B	-0-	275	1	11740	3	N	466	23	0	555	1	85
						298	4	513	9							

TOTAL GAS PROD: 147,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,773

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

01	14663 X	13602	-0-	-1061	-0-	13072	3	530	9	N	482	482	0			-0-
02	13244 X	10608	-0-	-2636	-0-	10033	3	575	9	N	523	523	0			-0-
03	15374 X	15374	-0-	-0-	-0-	14677	3	697	9	N	634	634	0			-0-
04	13359 X	13359	-0-	-0- B	-0-	12659	3	700	9	N	636	636	0			-0-
05	13609 X	12361	-0-	-1248 B	-0-	11694	3	667	9	N	606	606	0			-0-
06	14190 X	13967	-0-	-223 B	-0-	25	1	13172	3	N	645	599	0			46
						60	4	710	9							
07	15959 X	15959	-0-	-0- B	-0-	290	1	14768	3	N	548	17	0	350	1	227
						298	4	603	9							
08	15376 X	12780	-0-	-2596 B	-0-	241	1	11743	3	N	478	11	0	536	1	158
						270	4	526	9							
09	13980 X	12754	-0-	-1226 B	-0-	188	1	11742	3	N	485	546	1			97
						290	4	534	9							
10	14446 X	13204	-0-	-1242 B	-0-	285	1	12042	3	N	506	1	0	557	1	45
						320	4	557	9							
11	15450 X	9537	-0-	-5913 B	-0-	165	1	8588	3	N	385	3	0	185	1	242
						360	4	424	9							
12	15965 X	11092	-0-	-4873 B	-0-	191	1	10141	3	N	414	13	0	533	1	110
						305	4	455	9							

TOTAL GAS PROD: 154,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,342

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

01	32147 X	26887	-0-	-5260	-0-	26887	3			N	-0-					-0-
02	29036 X	28182	-0-	-854	-0-	28182	3			N	-0-					-0-
03	32147 X	22480	-0-	-9667	-0-	22480	3			N	-0-					-0-
04	31110 X	27143	-0-	-3967 B	-0-	27143	3			N	-0-					-0-
05	31217 X	27734	-0-	-3483 B	-0-	27734	3			N	-0-					-0-
06	30210 X	22287	-0-	-7923 B	-0-	22287	3			N	-0-					-0-
07	31217 X	26310	-0-	-4907 B	-0-	26310	3			N	-0-					-0-
08	28055 X	21064	-0-	-6991 B	-0-	21064	3			N	-0-					-0-
09	28070 X	28070	-0-	-0- B	-0-	28070	3			N	-0-					-0-
10	27745 X	26090	-0-	-1655 B	-0-	26090	3			N	-0-					-0-
11	25470 X	20582	-0-	-4888 B	-0-	20582	3			N	-0-					-0-
*12	34166 X	34166	-0-	-0- B	-0-	34165	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 310,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	29543	X	24992	-0-	-4551	-0-	21202	3	2791	4	N	908	88	0	909	1	197
							999	9									
02	26096	X	19215	-0-	-6881	-0-	17119	3	1044	4	N	956	83	0	922	1	148
							1052	9									
03	27590	X	19305	-0-	-8285	-0-	16929	3	1031	4	N	1223	238	0	757	1	376
							1345	9									
04	25170	X	17307	-0-	-7863 B	-0-	15657	3	680	4	N	882	42	0	1071	1	145
							970	9									
05	24986	X	13230	-0-	-11756 B	-0-	40	1	10749	3	N	655	26	0	537	1	237
							1720	4	721	9							
06	24180	X	12703	-0-	-11477 B	-0-	132	1	11246	3	N	664	22	0	744	1	135
							595	4	730	9							
07	21266	X	13241	-0-	-8025 B	-0-	154	1	11899	3	N	642	534	1			243
							482	4	706	9							
08	19313	X	12725	-0-	-6588 B	-0-	172	1	11266	3	N	565	550	1			258
							665	4	622	9							
09	17310	X	13310	-0-	-4000 B	-0-	161	1	11825	3	N	678	42	0	718	1	176
							578	4	746	9							
10	13237	X	12909	-0-	-328 B	-0-	196	1	11771	3	N	537	53	0	361	1	299
							351	4	591	9							
11	12810	X	8240	-0-	-4570 B	-0-	145	1	7410	3	N	451	46	0	530	1	174
							189	4	496	9							
12	13764	X	9806	-0-	-3958 B	-0-	206	1	8881	3	N	626	65	0	551	1	184
							30	4	689	9							

TOTAL GAS PROD: 176,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,787

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	19034	X	17630	-0-	-1404	-0-	17630	3			N	-0-					-0-
02	17192	X	15456	-0-	-1736	-0-	15456	3			N	-0-					-0-
03	18197	X	15699	-0-	-2498	-0-	15699	3			N	-0-					-0-
04	17130	X	14759	-0-	-2371 B	-0-	14759	3			N	-0-					-0-
05	17639	X	15078	-0-	-2561 B	-0-	15078	3			N	-0-					-0-
06	17070	X	14330	-0-	-2740 B	-0-	14330	3			N	-0-					-0-
07	17112	X	14790	-0-	-2322 B	-0-	14790	3			N	-0-					-0-
08	15686	X	14459	-0-	-1227 B	-0-	14459	3			N	-0-					-0-
09	14760	X	13258	-0-	-1502 B	-0-	13258	3			N	-0-					-0-
10	15066	X	11695	-0-	-3371 B	-0-	11695	3			N	-0-					-0-
11	14340	X	10883	-0-	-3457 B	-0-	10883	3			N	-0-					-0-
*12	18252	X	18252	-0-	-0- B	-0-	18252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23870	X	22538	-0-	-1332	-0-	22538	3			N	-0-					-0-
02	21560	X	19949	-0-	-1611	-0-	19948	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	23808	X	18942	-0-	-4866	-0-	18942	3			N	-0-					-0-
04	23040	X	16627	-0-	-6413 B	-0-	16627	3			N	-0-					-0-
05	23121	X	23121	-0-	-0- B	-0-	23121	3			N	-0-					-0-
06	21810	X	19188	-0-	-2622 B	-0-	19188	3			N	-0-					-0-
07	19288	X	19288	-0-	-0- B	-0-	19288	3			N	-0-					-0-
08	20590	X	20590	-0-	-0- B	-0-	20590	3			N	-0-					-0-
09	19045	X	19045	-0-	-0- B	-0-	19045	3			N	-0-					-0-
10	20926	X	20926	-0-	-0- B	-0-	20925	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	12955	X	12955	-0-	-0- B	-0-	12954	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*12	27654	X	27654	-0-	-0- B	-0-	27646	3	8	9	N	7	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 240,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	19759 X	19759	-0-	-0-	-0-	75	1	9520	2	Y	1216	1109	1			311
						8826	4	1338	9							
02	19313 X	19313	-0-	-0-	-0-	63	1	7141	2	Y	1177	1394	1			94
						10814	4	1295	9							
03	18600 X	4612	-0-	-13988	-0-	42	1	2377	2	Y	52	131	1			15
						2136	4	57	9							
04	18000 X	11614	-0-	-6386 B	-0-	54	1	10753	2	Y	734	677	1			72
						807	9									
05	18631 X	10912	-0-	-7719 B	-0-	52	1	10412	2	Y	230	282	1			20
						195	4	253	9							
06	18030 X	9872	-0-	-8158 B	-0-	244	1	7263	2	Y	495	402	1			113
						1820	4	545	9							
07	INC G-10	10562	-0-	10562 B	10562	211	1	6958	2	Y	453	483	1			83
						2895	4	498	9							
08	INC G-10	17558	-0-	17558 B	28120	141	1	10620	2	Y	857	753	1			187
						5854	4	943	9							
09	INC G-10	16698	-0-	16698 B	44818	121	1	10230	2	Y	587	688	1			86
						5701	4	646	9							
10	INC G-10	14359	-0-	14359 B	59177	156	1	10943	2	Y	693	651	1			128
						2498	4	762	9							
11	70942 X	11765	-0-	-59177 B	-0-	143	1	9077	2	Y	742	771	1			99
						1729	4	816	9							
12	17546 X	11443	-0-	-6103 B	-0-	156	1	9297	2	Y	690	627	1			162
						1231	4	759	9							

TOTAL GAS PROD: 158,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,926

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

01	26164 X	20704	-0-	-5460	-0-	20704	3			N	-0-					-0-
02	23632 X	18959	-0-	-4673	-0-	18957	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	24614 X	21113	-0-	-3501	-0-	21110	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	23520 X	19167	-0-	-4353 B	-0-	19167	3			N	-0-					-0-
05	20987 X	19778	-0-	-1209 B	-0-	19704	3	74	4	N	-0-					-0-
06	20430 X	17305	-0-	-3125 B	-0-	17305	3			N	-0-					-0-
07	19478 X	19478	-0-	-0- B	-0-	19478	3			N	-0-					-0-
08	19158 X	18412	-0-	-746 B	-0-	18412	3			N	-0-					-0-
09	18540 X	18409	-0-	-131 B	-0-	18409	3			N	-0-					-0-
10	20895 X	20895	-0-	-0- B	-0-	20895	3			N	-0-					-0-
11	18540 X	6545	-0-	-11995 B	-0-	6545	3			N	-0-					-0-
*12	23968 X	23968	-0-	-0- B	-0-	23968	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	28737 X	19554	-0-	-9183	-0-	18123	3	630	4	N	728	52	0	723	1	255
						801	9									
02	25004 X	20116	-0-	-4888	-0-	18394	3	913	4	N	735	43	0	737	1	210
						809	9									
03	26257 X	24778	-0-	-1479	-0-	22546	3	1196	4	N	942	73	0	947	1	132
						1036	9									
04	24750 X	20625	-0-	-4125 B	-0-	18674	3	1144	4	N	734	60	0	545	1	261
						807	9									
05	24924 X	22413	-0-	-2511 B	-0-	20843	3	768	4	N	729	57	0	718	1	215
						802	9									
06	23970 X	16749	-0-	-7221 B	-0-	15554	3	567	4	N	571	35	0	528	1	223
						628	9									
07	INC G-10	22098	-0-	22098 B	22098	20527	3	802	4	N	699	38	0	718	1	166
						769	9									
08	INC G-10	18191	-0-	18191 B	40289	16868	3	611	4	N	647	32	0	525	1	256
						712	9									
09	INC G-10	13534	-0-	13534 B	53823	12593	3	442	4	N	454	19	0	535	1	156
						499	9									
10	INC G-10	22663	-0-	22663 B	76486	20946	3	849	4	N	789	74	0	715	1	156
						868	9									
11	84718 X	8232	-0-	-76486 B	-0-	7627	3	288	4	N	288	38	0	199	1	207
						317	9									
*12	32177 X	32177	-0-	-0- B	-0-	29788	3	840	4	N	1408	223	0	926	1	466
						1549	9									

TOTAL GAS PROD: 241,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,724

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

01	44175 X	30316	-0-	-13859	-0-	27576	3	2740	9	N	2491	2491	0	43
02	38836 X	23624	-0-	-15212	-0-	20969	3	2655	9	N	2414	2415	0	42
03	42377 X	27585	-0-	-14792	-0-	24842	3	2743	9	N	2494	2493	0	43
04	36690 X	26775	-0-	-9915 B	-0-	24272	3	2503	9	N	2275	2275	0	43
05	30845 X	27364	-0-	-3481 B	-0-	24689	3	2675	9	N	2432	2432	0	43
06	32390 X	32390	-0-	-0- B	-0-	29474	3	2916	9	N	2651	2651	0	43
07	27755 X	27755	-0-	-0- B	-0-	25149	3	2606	9	N	2369	2369	0	43
08	27683 X	26913	-0-	-770 B	-0-	24863	3	2050	9	N	1864	1865	0	42
09	32400 X	27223	-0-	-5177 B	-0-	25608	3	1615	9	N	1468	1467	0	43
10	33480 X	28760	-0-	-4720 B	-0-	26358	3	2402	9	N	2184	2184	0	43
11	32400 X	9552	-0-	-22848 B	-0-	8739	3	813	9	N	739	739	0	43
*12	31388 X	31388	-0-	-0- B	-0-	28560	3	2828	9	N	2571	2571	0	43

TOTAL GAS PROD: 319,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,952

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87792 X	79193	-0-	-8599	-0-	60419	3	17104	4	N	1518	480	0	924	1	327
						1670	9									
02	75992 X	72012	-0-	-3980	-0-	55225	3	15316	4	N	1337	448	0	899	1	317
						1471	9									
03	77376 X	76122	-0-	-1254	-0-	58679	3	15853	4	N	1445	447	0	1055	1	260
						1590	9									
04	74880 X	32093	-0-	-42787 B	-0-	24100	3	7098	4	N	814	415	0	547	1	112
						895	9									
05	79732 X	16125	-0-	-63607 B	-0-	14166	3	1600	4	N	326	16	0	192	1	230
						359	9									
06	77160 X	71522	-0-	-5638 B	-0-	60837	3	9296	4	N	1263	50	0	1237	1	206
						1389	9									
07	INC G-10	69966	-0-	69966 B	69966	59151	3	8766	4	N	1863	69	0	1711	1	289
						2049	9									
08	INC G-10	63293	-0-	63293 B	133259	55335	3	6421	4	N	1397	45	0	1460	1	181
						1537	9									
09	INC G-10	61009	-0-	61009 B	194268	52327	3	7180	4	N	1365	143	0	1245	1	158
						1502	9									
10	INC G-10	56745	-0-	56745 B	251013	51598	3	3606	4	N	1401	179	0	1267	1	113
						1541	9									
11	270304 X	19291	-0-	-251013 B	-0-	17557	3	1188	4	N	496	88	0	376	1	145
						546	9									
12	62930 X	62869	-0-	-61 B	-0-	62111	3	168	4	N	536	359	0			322
						590	9									

TOTAL GAS PROD: 680,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,761

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

01	27621 X	10182	-0-	-17439	-0-	8808	3	1374	9	N	1249	1233	0			113
02	19768 X	16988	-0-	-2780	-0-	290	1	12345	3	N	2180	2180	0			113
						1955	4	2398	9							
03	21886 X	14343	-0-	-7543	-0-	120	1	12427	3	N	1633	1633	0			113
						1796	9									
04	20663 X	20663	-0-	-0- B	-0-	672	1	17261	3	N	2482	2482	0			113
						2730	9									
05	21207 X	21207	-0-	-0- B	-0-	434	1	18086	3	N	2443	2443	0			113
						2687	9									
06	19549 X	19549	-0-	-0- B	-0-	433	1	16672	3	N	2222	2222	0			113
						2444	9									
07	21769 X	21769	-0-	-0- B	-0-	590	1	18149	3	N	2118	487	0	1631	1	113
						700	4	2330	9							
08	21359 X	19758	-0-	-1601 B	-0-	533	1	15868	3	N	2072	7	0	1892	1	286
						1078	4	2279	9							
09	20670 X	-0-	-0-	-20670 B	-0-					N	-0-					286
10	21204 X	9858	-0-	-11346 B	-0-	199	1	8368	3	N	1174	41	0	1289	1	130
						1291	9									
11	21060 X	13721	-0-	-7339 B	-0-	117	1	11367	3	N	1785	76	0	1433	1	406
						273	4	1964	9							
12	21762 X	17089	-0-	-4673 B	-0-	451	1	13733	3	N	2444	107	0	2326	1	417
						217	4	2688	9							

TOTAL GAS PROD: 185,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,802

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	26474	X	21855	-0-	-4619	-0-	19627	3	2228	9	N	2025	2025	0			-0-
02	23912	X	17144	-0-	-6768	-0-	15160	3	1984	9	N	1804	1804	0			-0-
03	24676	X	18891	-0-	-5785	-0-	16952	3	1939	9	N	1763	1763	0			-0-
04	20910	X	19961	-0-	-949 B	-0-	17830	3	2131	9	N	1937	1937	0			-0-
05	21855	X	17582	-0-	-4273 B	-0-	15750	3	1832	9	N	1665	1665	0			-0-
06	22629	X	22629	-0-	-0- B	-0-	20464	3	2165	9	N	1968	1968	0			-0-
07	28933	X	28933	-0-	-0- B	-0-	383	1	24812	3	N	2148	141	0	1687	1	320
							1375	4	2363	9							
08	24749	X	24749	-0-	-0- B	-0-	428	1	20718	3	N	1939	9	0	1818	1	432
							1470	4	2133	9							
09	21450	X	8364	-0-	-13086 B	-0-	119	1	7024	3	N	637	5	0	941	1	123
							520	4	701	9							
10	22165	X	14420	-0-	-7745 B	-0-	73	1	11904	3	N	1230	39	0	882	1	432
							1090	4	1353	9							
11	21450	X	18822	-0-	-2628 B	-0-	85	1	14785	3	N	2061	62	0	1989	1	442
							1685	4	2267	9							
12	22165	X	20766	-0-	-1399 B	-0-	100	1	16825	3	N	1996	70	0	2005	1	363
							1645	4	2196	9							

TOTAL GAS PROD: 234,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,173

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	26412	X	24190	-0-	-2222	-0-	24190	3			N	-0-					-0-
02	22820	X	20824	-0-	-1996	-0-	20824	3			N	-0-					-0-
03	25265	X	20639	-0-	-4626	-0-	20639	3			N	-0-					-0-
04	24450	X	20265	-0-	-4185 B	-0-	20265	3			N	-0-					-0-
05	24180	X	17276	-0-	-6904 B	-0-	17276	3			N	-0-					-0-
06	23400	X	4063	-0-	-19337 B	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
07	24511	X	24511	-0-	-0- B	-0-	24511	3			N	-0-					-0-
08	18219	X	18219	-0-	-0- B	-0-	18219	3			N	-0-					-0-
09	18836	X	18836	-0-	-0- B	-0-	18836	3			N	-0-					-0-
10	18131	X	18131	-0-	-0- B	-0-	18131	3			N	-0-					-0-
11	11942	X	11942	-0-	-0- B	-0-	11942	3			N	-0-					-0-
*12	24077	X	24077	-0-	-0- B	-0-	24077	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	48639	X	35360	-0-	-13279	-0-	35360	3			N	-0-					90
02	43932	X	40321	-0-	-3611	-0-	40321	3			N	-0-					90
03	45818	X	40349	-0-	-5469	-0-	40349	3			N	-0-					90
04	43860	X	37720	-0-	-6140 B	-0-	37720	3			N	-0-					90
05	44640	X	38731	-0-	-5909 B	-0-	38731	3			N	-0-					90
06	43200	X	35905	-0-	-7295 B	-0-	35905	3			N	-0-					90
07	44640	X	36520	-0-	-8120 B	-0-	36520	3			N	-0-					90
08	40362	X	36980	-0-	-3382 B	-0-	36980	3			N	-0-					90
09	37710	X	35729	-0-	-1981 B	-0-	35717	3	12	9	N	11	3	0			98
10	39512	X	39512	-0-	-0- B	-0-	39511	3	1	9	N	1					99
11	35910	X	28353	-0-	-7557 B	-0-	28353	3			N	-0-					99
*12	46145	X	46145	-0-	-0- B	-0-	46145	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 451,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	58621 X	46042	-0-	-12579	-0-	46042	3			N	-0-					-0-
02	49728 X	37782	-0-	-11946	-0-	37782	3			N	-0-					-0-
03	52297 X	41324	-0-	-10973	-0-	41324	3			N	-0-					-0-
04	48150 X	27309	-0-	-20841 B	-0-	27309	3			N	-0-					-0-
05	46035 X	27181	-0-	-18854 B	-0-	27181	3			N	-0-					-0-
06	44550 X	25202	-0-	-19348 B	-0-	25202	3			N	-0-					-0-
07	31310 X	25177	-0-	-6133 B	-0-	25177	3			N	-0-					-0-
08	31310 X	24790	-0-	-6520 B	-0-	24790	3			N	-0-					-0-
09	27300 X	23621	-0-	-3679 B	-0-	23621	3			N	-0-					-0-
10	27187 X	23863	-0-	-3324 B	-0-	23863	3			N	-0-					-0-
11	25200 X	18008	-0-	-7192 B	-0-	18008	3			N	-0-					-0-
*12	26326 X	26326	-0-	-0- B	-0-	26326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346,625 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	48639 X	36452	-0-	-12187	-0-	35249	3	671	4	N	484	51	0	549	1	140
						532	9									
02	43932 X	-0-	-0-	-43932	-0-					N	-0-					140
03	48639 X	35	-0-	-48604	-0-	35	3			N	-0-					140
04	45270 X	14921	-0-	-30349 B	-0-	13432	3	1239	4	N	227	49	0	183	1	135
						250	9									
05	43307 X	20919	-0-	-22388 B	-0-	18364	3	2072	4	N	439	138	0	180	1	256
						483	9									
06	35280 X	20911	-0-	-14369 B	-0-	18210	3	2207	4	N	449	120	0	355	1	230
						494	9									
07	19912 X	19912	-0-	-0- B	-0-	17534	3	2011	4	N	334	28	0	365	1	171
						367	9									
08	20886 X	20886	-0-	-0- B	-0-	18390	3	2131	4	N	332	29	0	356	1	118
						365	9									
09	19503 X	19503	-0-	-0- B	-0-	17568	3	1571	4	N	331	46	0	180	1	223
						364	9									
10	20228 X	20228	-0-	-0- B	-0-	18409	3	1408	4	N	374	63	0	360	1	174
						411	9									
11	15990 X	13402	-0-	-2588 B	-0-	12208	3	861	4	N	303	40	0	194	1	243
						333	9									
*12	21969 X	21969	-0-	-0- B	-0-	20459	3	1020	4	N	445	92	0	323	1	273
						490	9									

TOTAL GAS PROD: 209,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,718

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	39855 X	39855	-0-	-0-	-0-	32836	3	7019	9	N	6381	6381	0			-0-
02	31300 X	31300	-0-	-0-	-0-	25180	3	6120	9	N	5564	5564	0			-0-
03	33759 X	23071	-0-	-10688	-0-	18890	3	4181	9	N	3801	3801	0			-0-
04	32670 X	26508	-0-	-6162 B	-0-	22467	3	4041	9	N	3674	3674	0			-0-
05	33759 X	11073	-0-	-22686 B	-0-	9416	3	1657	9	N	1506	1506	0			-0-
06	32670 X	19782	-0-	-12888 B	-0-	16760	3	3022	9	N	2747	2747	0			-0-
07	33015 X	23890	-0-	-9125 B	-0-	20231	3	3659	9	N	3326	3326	0			-0-
08	27404 X	21784	-0-	-5620 B	-0-	18810	3	2974	9	N	2704	2704	0			-0-
09	26520 X	19901	-0-	-6619 B	-0-	17728	3	2173	9	N	1975	1975	0			-0-
10	21464 X	21464	-0-	-0- B	-0-	18020	3	3444	9	N	3131	3131	0			-0-
11	23130 X	15362	-0-	-7768 B	-0-	13042	3	2320	9	N	2109	2109	0			-0-
12	23901 X	21374	-0-	-2527 B	-0-	18227	3	3147	9	N	2861	2861	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 275,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,779

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	105400 X	61857	-0-	-43543	-0-	127	1	58828	2	N	1169	1126	1			434
						1616	4	1286	9							
02	93576 X	48691	-0-	-44885	-0-	46184	3	1560	4	N	861	250	0	892	1	153
						947	9									
03	103602 X	53248	-0-	-50354	-0-	50785	3	1680	4	N	712	247	0	358	1	260
						783	9									
04	67230 X	49250	-0-	-17980 B	-0-	47973	3	578	4	N	635	153	0	519	1	223
						699	9									
05	69471 X	49193	-0-	-20278 B	-0-	48041	3	558	4	N	540	74	0	541	1	148
						594	9									
06	59850 X	44694	-0-	-15156 B	-0-	43684	3	540	4	N	427	54	0	355	1	166
						470	9									
07	52235 X	45611	-0-	-6624 B	-0-	44517	3	558	4	N	487	67	0	358	1	228
						536	9									
08	52235 X	42906	-0-	-9329 B	-0-	41893	3	559	4	N	413	89	0	355	1	197
						454	9									
09	49260 X	41568	-0-	-7692 B	-0-	40515	3	540	4	N	466	63	0	371	1	229
						513	9									
10	49197 X	41164	-0-	-8033 B	-0-	40006	3	558	4	N	545	130	0	376	1	268
						600	9									
11	47039 X	47039	-0-	-0- B	-0-	46255	3	540	4	N	222	12	0	360	1	118
						244	9									
12	45601 X	32706	-0-	-12895 B	-0-	31503	3	504	4	N	635	16	0	540	1	197
						699	9									

TOTAL GAS PROD: 557,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,112

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

01	28613 X	17938	-0-	-10675	-0-	72	1	16260	2	Y	1039	1170	1			191
						463	4	1143	9							
02	21924 X	14560	-0-	-7364	-0-	48	1	13534	2	Y	889	874	1			206
						978	9									
03	22878 X	11536	-0-	-11342	-0-	54	1	10758	2	Y	621	712	1			115
						41	4	683	9							
04	19680 X	13223	-0-	-6457 B	-0-	33	1	12236	2	Y	867	802	1			180
						954	9									
05	20336 X	10950	-0-	-9386 B	-0-	32	1	10130	2	Y	694	733	1			141
						25	4	763	9							
06	17370 X	10003	-0-	-7367 B	-0-	34	1	9250	2	Y	654	638	1			157
						719	9									
07	16120 X	13183	-0-	-2937 B	-0-	43	1	12459	2	Y	619	660	1			116
						681	9									
08	13858 X	13858	-0-	-0- B	-0-	45	1	12875	2	Y	853	793	1			176
						938	9									
09	13230 X	11194	-0-	-2036 B	-0-	39	1	10365	2	Y	718	686	1			208
						790	9									
10	15309 X	15309	-0-	-0- B	-0-	58	1	14270	2	Y	892	906	1			194
						981	9									
11	13410 X	9733	-0-	-3677 B	-0-	45	1	9025	2	Y	603	554	1			243
						663	9									
12	13857 X	12825	-0-	-1032 B	-0-	68	1	12108	2	Y	590	616	1			217
						649	9									

TOTAL GAS PROD: 154,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,039

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	14477 X	4661	-0-	-9816	-0-	3745	3	916	9	N	833	833	0			10
02	13076 X	13047	-0-	-29	-0-	10690	3	2357	9	N	2143	2143	0			10
03	14477 X	14306	-0-	-171	-0-	10773	3	920	4	N	2375	14	0	1993	1	378
						2613	9									
04	25994 X	25994	-0-	-0- B	-0-	19728	3	1914	4	N	3956	84	0	3629	1	621
						4352	9									
05	18405 X	18405	-0-	-0- B	-0-	14226	3	1256	4	N	2657	59	0	2886	1	333
						2923	9									
06	16278 X	16278	-0-	-0- B	-0-	12466	3	1180	4	N	2393	45	0	2157	1	524
						2632	9									
07	18443 X	18443	-0-	-0- B	-0-	15064	3	706	4	N	2430	47	0	2426	1	481
						2673	9									
08	19870 X	19870	-0-	-0- B	-0-	16554	3	657	4	N	2417	42	0	2514	1	342
						2659	9									
09	18570 X	18570	-0-	-0- B	-0-	15278	3	870	4	N	2202	30	0	2121	1	393
						2422	9									
10	18383 X	18383	-0-	-0- B	-0-	14862	3	1038	4	N	2257	47	0	2357	1	246
						2483	9									
11	17550 X	9207	-0-	-8343 B	-0-	7098	3	996	4	N	1012	28	0	934	1	296
						1113	9									
*12	22242 X	22242	-0-	-0- B	-0-	17383	3	2087	4	N	2520	68	0	2338	1	410
						2772	9									

TOTAL GAS PROD: 199,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,195

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

01	85901 X	81257	-0-	-4644	-0-	81257	3			N	-0-					-0-
02	77588 X	66414	-0-	-11174	-0-	66202	3	212	9	N	193	193	0			-0-
03	85901 X	37280	-0-	-48621	-0-	37111	3	169	9	N	154	154	0			-0-
04	83130 X	42001	-0-	-41129 B	-0-	41786	3	215	9	N	195	195	0			-0-
05	81251 X	60777	-0-	-20474 B	-0-	60760	3	17	9	N	15	15	0			-0-
06	78630 X	53852	-0-	-24778 B	-0-	53843	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	72695 X	43827	-0-	-28868 B	-0-	43827	3			N	-0-					-0-
08	43400 X	39399	-0-	-4001 B	-0-	39398	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	58830 X	35026	-0-	-23804 B	-0-	35026	3			N	-0-					-0-
10	60791 X	34783	-0-	-26008 B	-0-	34783	3			N	-0-					-0-
11	53850 X	23958	-0-	-29892 B	-0-	23958	3			N	-0-					-0-
12	43834 X	36449	-0-	-7385 B	-0-	36449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

01	23622 X	17707	-0-	-5915	-0-	17707	3			N	-0-					-0-
02	21336 X	17337	-0-	-3999	-0-	125	1	17212	3	N	-0-					-0-
03	23622 X	14839	-0-	-8783	-0-	14839	3			N	-0-					-0-
04	19357 X	19357	-0-	-0- B	-0-	323	1	19034	3	N	-0-					-0-
05	20080 X	20080	-0-	-0- B	-0-	565	1	19515	3	N	-0-					-0-
06	18570 X	17479	-0-	-1091 B	-0-	496	1	16983	3	N	-0-					-0-
07	19995 X	18324	-0-	-1671 B	-0-	661	1	17663	3	N	-0-					-0-
08	19995 X	17079	-0-	-2916 B	-0-	352	1	16727	3	N	-0-					-0-
09	19440 X	16810	-0-	-2630 B	-0-	555	1	16255	3	N	-0-					-0-
10	20088 X	16440	-0-	-3648 B	-0-	385	1	16055	3	N	-0-					-0-
11	17730 X	11126	-0-	-6604 B	-0-	181	1	10945	3	N	-0-					-0-
*12	18365 X	18365	-0-	-0- B	-0-	474	1	17891	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	34599 X	34599	-0-	-0-	-0-	34599	3			N	-0-					-0-
02	30176 X	30176	-0-	-0-	-0-	30176	3			N	-0-					-0-
03	32313 X	32313	-0-	-0-	-0-	32313	3			N	-0-					-0-
04	30078 X	30078	-0-	-0- B	-0-	30078	3			N	-0-					-0-
05	34596 X	32856	-0-	-1740 B	-0-	32856	3			N	-0-					-0-
06	33480 X	29543	-0-	-3937 B	-0-	29543	3			N	-0-					-0-
07	31434 X	29406	-0-	-2028 B	-0-	29406	3			N	-0-					-0-
08	31434 X	27921	-0-	-3513 B	-0-	27921	3			N	-0-					-0-
09	30420 X	26229	-0-	-4191 B	-0-	26229	3			N	-0-					-0-
10	31434 X	26229	-0-	-5205 B	-0-	26229	3			N	-0-					-0-
11	29550 X	19410	-0-	-10140 B	-0-	19410	3			N	-0-					-0-
12	29419 X	28909	-0-	-510 B	-0-	28909	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347,669 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	22382 X	18703	-0-	-3679	-0-	16765	3	12	4	N	1751	1751	0			-0-
						1926	9									
02	20216 X	16776	-0-	-3440	-0-	14623	3	2153	9	N	1957	1957	0			-0-
03	22382 X	18551	-0-	-3831	-0-	16727	3	1824	9	N	1658	1658	0			-0-
04	21390 X	20842	-0-	-548 B	-0-	18386	3	2456	9	N	2233	1849	0	357	1	27
05	22103 X	5481	-0-	-16622 B	-0-	4718	3	763	9	N	694	694	0			27
06	29912 X	29912	-0-	-0- B	-0-	24689	3	5223	9	N	4748	4748	0			27
07	40866 X	40866	-0-	-0- B	-0-	32894	3	7972	9	N	7247	7261	0			13
08	21545 X	9748	-0-	-11797 B	-0-	8128	3	1620	9	N	1473	1338	0			148
09	28080 X	-0-	-0-	-28080 B	-0-					N	-0-					148
10	29016 X	1984	-0-	-27032 B	-0-	1578	3	406	9	N	369	369	0			148
11	28080 X	-0-	-0-	-28080 B	-0-					N	-0-					148
12	29016 X	-0-	-0-	-29016 B	-0-					N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 162,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,130

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	31527 X	23726	-0-	-7801	-0-	23687	3	39	9	N	35	35	0			-0-
02	27160 X	20392	-0-	-6768	-0-	20366	3	26	9	N	24	24	0			-0-
03	27776 X	22429	-0-	-5347	-0-	22400	3	29	9	N	26	26	0			-0-
04	24270 X	21407	-0-	-2863 B	-0-	21384	3	23	9	N	21	21	0			-0-
05	23715 X	20084	-0-	-3631 B	-0-	20069	3	15	9	N	14	14	0			-0-
06	22950 X	20837	-0-	-2113 B	-0-	20780	3	50	4	N	6	6	0			-0-
						7	9									
07	24345 X	24345	-0-	-0- B	-0-	24334	3	11	9	N	10	10	0			-0-
08	21450 X	21450	-0-	-0- B	-0-	21441	3	9	9	N	8	8	0			-0-
09	22405 X	22405	-0-	-0- B	-0-	22397	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	18941 X	18717	-0-	-224 B	-0-	18707	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	18330 X	16180	-0-	-2150 B	-0-	16180	3			N	-0-					-0-
12	18941 X	17026	-0-	-1915 B	-0-	17026	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	14942 X	12642	-0-	-2300	-0-	12642	3			N	-0-					-0-
02	12936 X	9852	-0-	-3084	-0-	9852	3			N	-0-					-0-
03	13392 X	10138	-0-	-3254	-0-	10138	3			N	-0-					-0-
04	12660 X	8229	-0-	-4431 B	-0-	8229	3			N	-0-					-0-
05	13082 X	7685	-0-	-5397 B	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
06	12240 X	5999	-0-	-6241 B	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
07	INC G-10	10369	-0-	10369 B	10369	10369	3			N	-0-					-0-
08	INC G-10	8508	-0-	8508 B	18877	8508	3			N	-0-					-0-
09	INC G-10	8284	-0-	8284 B	27161	8284	3			N	-0-					-0-
10	INC G-10	9485	-0-	9485 B	36646	9485	3			N	-0-					-0-
11	42537 X	5891	-0-	-36646 B	-0-	5890	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*12	10515 X	10515	-0-	-0- B	-0-	10509	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	84289 X	65591	-0-	-18698	-0-	65591	3			N	-0-					-0-
02	76132 X	53133	-0-	-22999	-0-	53133	3			N	-0-					-0-
03	76012 X	48312	-0-	-27700	-0-	48312	3			N	-0-					-0-
04	67410 X	53437	-0-	-13973 B	-0-	53437	3			N	-0-					-0-
05	69657 X	50213	-0-	-19444 B	-0-	50213	3			N	-0-					-0-
06	63480 X	43709	-0-	-19771 B	-0-	43709	3			N	-0-					-0-
07	58838 X	43820	-0-	-15018 B	-0-	43820	3			N	-0-					-0-
08	55211 X	48276	-0-	-6935 B	-0-	48276	3			N	-0-					-0-
09	53430 X	47673	-0-	-5757 B	-0-	47673	3			N	-0-					-0-
10	51344 X	51344	-0-	-0- B	-0-	51344	3			N	-0-					-0-
11	46710 X	33513	-0-	-13197 B	-0-	33513	3			N	-0-					-0-
*12	55935 X	55935	-0-	-0- B	-0-	55935	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	81158 X	42791	-0-	-38367	-0-	41303	3	710	4	N	707	97	0	360	1	554
						778	9									
02	64148 X	49488	-0-	-14660	-0-	20	1	47510	3	N	877	122	0	1077	1	232
						993	4	965	9							
03	69161 X	53206	-0-	-15955	-0-	51048	3	1167	4	N	901	185	0	729	1	219
						991	9									
04	66930 X	49821	-0-	-17109 B	-0-	47356	3	963	4	N	1365	573	0	730	1	281
						1502	9									
05	54777 X	52311	-0-	-2466 B	-0-	50398	3	966	4	N	861	60	0	914	1	168
						947	9									
06	53010 X	48504	-0-	-4506 B	-0-	46642	3	1042	4	N	745	41	0	715	1	157
						820	9									
07	47779 X	47779	-0-	-0- B	-0-	45698	3	1071	4	N	918	165	0	688	1	222
						1010	9									
08	47299 X	47299	-0-	-0- B	-0-	35	1	45429	3	N	903	171	0	703	1	251
						842	4	993	9							
09	31605 X	31605	-0-	-0- B	-0-	105	1	30212	3	N	600	91	0	566	1	194
						628	4	660	9							
10	41861 X	41861	-0-	-0- B	-0-	39919	3	950	4	N	902	202	0	743	1	151
						992	9									
11	32394 X	32394	-0-	-0- B	-0-	31093	3	478	4	N	748	185	0	540	1	174
						823	9									
*12	49441 X	49441	-0-	-0- B	-0-	47252	3	847	4	N	1220	419	0	781	1	194
						1342	9									

TOTAL GAS PROD: 546,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,747

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37355 X	663	-0-	-36692	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	32984 X	-0-	-0-	-32984	-0-					N	-0-					-0-
03	33635 X	-0-	-0-	-33635	-0-					N	-0-					-0-
04	15420 X	-0-	-0-	-15420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	7099 X	-0-	-0-	-7099 B	-0-					N	-0-					-0-
06	630 X	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	33168	-0-	33168 B	33168	33168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45508 X	11969	-0-	-33539	-0-	11268	3	270	4	N	392	27	0			406
						431	9									
02	60037 X	60037	-0-	-0-	-0-	55338	3	2792	4	N	1734	163	0	1629	1	348
						1907	9									
03	52272 X	52272	-0-	-0-	-0-	48559	3	2207	4	N	1369	254	0	1175	1	288
						1506	9									
04	43170 X	43170	-0-	-0- B	-0-	39909	3	2015	4	N	1133	143	0	1109	1	169
						1246	9									
05	45508 X	40959	-0-	-4549 B	-0-	38051	3	1785	4	N	1021	118	0	899	1	173
						1123	9									
06	44040 X	32534	-0-	-11506 B	-0-	30000	3	1714	4	N	745	75	0	715	1	128
						820	9									
07	47182 X	34693	-0-	-12489 B	-0-	32303	3	1421	4	N	881	114	0	710	1	185
						969	9									
08	47182 X	29353	-0-	-17829 B	-0-	27024	3	1504	4	N	750	99	0	541	1	295
						825	9									
09	43170 X	26456	-0-	-16714 B	-0-	25084	3	1109	4	N	239	73	0	346	1	115
						263	9									
10	40951 X	31584	-0-	-9367 B	-0-	29294	3	1509	4	N	710	65	0	548	1	212
						781	9									
11	33570 X	23238	-0-	-10332 B	-0-	22284	3	508	4	N	405	75	0	365	1	177
						446	9									
*12	36662 X	36662	-0-	-0- B	-0-	34667	3	919	4	N	978	190	0	763	1	202
						1076	9									

TOTAL GAS PROD: 422,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,357

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	68479	X	39247	-0-	-29232	-0-	38826	3	310	4	N	101	50	0			207
							111	9									
02	61852	X	8914	-0-	-52938	-0-	8605	3	248	4	N	55	22	0			240
							61	9									
03	68479	X	28267	-0-	-40212	-0-	27362	3	709	4	N	178	99	0	189	1	130
							196	9									
04	62460	X	29495	-0-	-32965 B	-0-	29259	3	147	4	N	81	57	0			154
							89	9									
05	58590	X	23956	-0-	-34634 B	-0-	23136	3	680	4	N	127	41	0			240
							140	9									
06	37980	X	-0-	-0-	-37980 B	-0-					N	-0-					240
07	29822	X	25119	-0-	-4703 B	-0-	24340	3	650	4	N	117	29	0	187	1	141
							129	9									
08	30697	X	30697	-0-	-0- B	-0-	28611	3	1926	4	N	145	34	0	185	1	67
							160	9									
09	28860	X	26965	-0-	-1895 B	-0-	25826	3	1000	4	N	126	32	0			161
							139	9									
10	27586	X	27586	-0-	-0- B	-0-	26329	3	1100	4	N	143	19	0	191	1	94
							157	9									
11	28860	X	19432	-0-	-9428 B	-0-	18685	3	611	4	N	124	24	0			194
							136	9									
12	29822	X	27497	-0-	-2325 B	-0-	26211	3	1073	4	N	194	55	0	195	1	138
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 287,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,391

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	64914	X	52935	-0-	-11979	-0-	31	1	49805	3	N	1576	90	0	1422	1	483
							1365	4	1734	9							
02	58492	X	47335	-0-	-11157	-0-	10	1	44197	3	N	1434	106	0	1435	1	376
							1551	4	1577	9							
03	61256	X	41172	-0-	-20084	-0-	222	1	39186	3	N	1327	130	0	1439	1	134
							304	4	1460	9							
04	56850	X	42892	-0-	-13958 B	-0-	39723	3	1516	4	N	1503	288	0	1116	1	233
							1653	9									
05	52948	X	47091	-0-	-5857 B	-0-	187	1	44688	3	N	1457	209	0	1265	1	216
							613	4	1603	9							
06	51240	X	33796	-0-	-17444 B	-0-	124	1	32324	3	N	1031	125	0	859	1	263
							214	4	1134	9							
07	52421	X	45134	-0-	-7287 B	-0-	206	1	43225	3	N	1436	121	0	1405	1	173
							123	4	1580	9							
08	44330	X	40872	-0-	-3458 B	-0-	8	1	39368	3	N	325	113	0	175	1	210
							1138	4	358	9							
09	45570	X	38880	-0-	-6690 B	-0-	100	1	36443	3	N	1169	83	0	910	1	386
							1051	4	1286	9							
10	47089	X	36081	-0-	-11008 B	-0-	34020	3	796	4	N	1150	131	0	1256	1	149
							1265	9									
11	43680	X	29691	-0-	-13989 B	-0-	28042	3	548	4	N	1001	102	0	731	1	317
							1101	9									
*12	48222	X	48222	-0-	-0- B	-0-	45744	3	841	4	N	1488	231	0	1093	1	481
							1637	9									

TOTAL GAS PROD: 504,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,897

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	50778	X	35338	-0-	-15440	-0-	34715	3	515	4	N	98	65	0			120
							108	9									
02	42280	X	30348	-0-	-11932	-0-	29789	3	459	4	N	91	65	0			146
							100	9									
03	52606	X	52606	-0-	-0-	-0-	51706	3	527	4	N	339	307	0			178
							373	9									
04	53441	X	53441	-0-	-0- B	-0-	52787	3	493	4	N	146	113	0	182	1	29
							161	9									
05	39178	X	39178	-0-	-0- B	-0-	38580	3	539	4	N	54	37	0			46
							59	9									
06	50910	X	30067	-0-	-20843 B	-0-	29462	3	540	4	N	59	23	0			82
							65	9									
07	55211	X	28501	-0-	-26710 B	-0-	27970	3	465	4	N	60	24	0			118
							66	9									
08	55211	X	28539	-0-	-26672 B	-0-	28103	3	371	4	N	59	17	0			160
							65	9									
09	53430	X	25961	-0-	-27469 B	-0-	25602	3	300	4	N	54	32	0			182
							59	9									
10	39184	X	25268	-0-	-13916 B	-0-	25155	3	113	9	N	103	41	0	181	1	63
11	30060	X	14245	-0-	-15815 B	-0-	14178	3	67	9	N	61	29	0			95
12	28551	X	25553	-0-	-2998 B	-0-	25430	3	123	9	N	112	59	0			148

TOTAL GAS PROD: 389,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,236

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

01	29667	X	23558	-0-	-6109	-0-	19277	3	4281	9	N	3892	3892	0			-0-
02	23352	X	15671	-0-	-7681	-0-	12081	3	3590	9	N	3264	3264	0			-0-
03	19468	X	15455	-0-	-4013	-0-	12149	3	3306	9	N	3005	3005	0			-0-
04	18840	X	11678	-0-	-7162 B	-0-	9654	3	2024	9	N	1840	1840	0			-0-
05	23560	X	18852	-0-	-4708 B	-0-	15418	3	3434	9	N	3122	3122	0			-0-
06	22800	X	19657	-0-	-3143 B	-0-	16180	3	3477	9	N	3161	3161	0			-0-
07	13237	X	5295	-0-	-7942 B	-0-	4466	3	829	9	N	754	754	0			-0-
08	18360	X	18360	-0-	-0- B	-0-	15642	3	2718	9	N	2471	2471	0			-0-
09	12810	X	10161	-0-	-2649 B	-0-	9048	3	1113	9	N	1012	1012	0			-0-
10	16375	X	16375	-0-	-0- B	-0-	13549	3	2826	9	N	2569	2569	0			-0-
11	12810	X	10207	-0-	-2603 B	-0-	8635	3	1572	9	N	1429	1429	0			-0-
12	13237	X	8313	-0-	-4924 B	-0-	7171	3	1142	9	N	1038	1038	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,557

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	44299 X	30991	-0-	-13308	-0-	30962	3	29	9	N	26	26	0			82
02	38332 X	11858	-0-	-26474	-0-	11838	3	20	9	N	18	11	0			89
03	38192 X	30948	-0-	-7244	-0-	30892	3	56	9	N	51	28	0			112
04	31320 X	28518	-0-	-2802 B	-0-	28396	3	21	4	N	92	19	0			185
						101	9									
05	31403 X	31207	-0-	-196 B	-0-	31125	3	21	4	N	55	20	0	176	1	44
						61	9									
06	30000 X	27510	-0-	-2490 B	-0-	27491	3	19	9	N	17	17	0			44
07	30938 X	27333	-0-	-3605 B	-0-	27316	3	17	9	N	15	15	0			44
08	30938 X	26574	-0-	-4364 B	-0-	26453	3	121	9	N	110	12	0	87	1	55
09	30210 X	25462	-0-	-4748 B	-0-	25461	3	1	9	N	1					56
10	31217 X	23995	-0-	-7222 B	-0-	23993	3	2	9	N	2	2	0			56
11	27510 X	13032	-0-	-14478 B	-0-	13030	3	2	9	N	2	3	0			55
12	27342 X	17111	-0-	-10231 B	-0-	17099	3	12	9	N	11	11	0			55

TOTAL GAS PROD: 294,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

01	23529 X	21918	-0-	-1611	-0-	18820	3	3098	9	N	2816	2816	0			-0-
02	21252 X	13303	-0-	-7949	-0-	11477	3	1826	9	N	1660	1660	0			-0-
03	23529 X	21857	-0-	-1672	-0-	19275	3	2582	9	N	2347	2347	0			-0-
04	21840 X	21820	-0-	-20 B	-0-	18826	3	2994	9	N	2722	2722	0			-0-
05	21917 X	19912	-0-	-2005 B	-0-	17370	3	2542	9	N	2311	2311	0			-0-
06	21210 X	17581	-0-	-3629 B	-0-	15326	3	2255	9	N	2050	2050	0			-0-
07	17243 X	17243	-0-	-0- B	-0-	14853	3	2390	9	N	2173	2062	0	111	1	-0-
08	11966 X	4137	-0-	-7829 B	-0-	3663	3	474	9	N	431	431	0			-0-
09	11580 X	-0-	-0-	-11580 B	-0-					N	-0-					-0-
10	11966 X	-0-	-0-	-11966 B	-0-					N	-0-					-0-
11	11580 X	-0-	-0-	-11580 B	-0-					N	-0-					-0-
12	11966 X	-0-	-0-	-11966 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,510

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

01	62868 X	51789	-0-	-11079	-0-	51789	3			N	-0-					-0-
02	56784 X	42959	-0-	-13825	-0-	42959	3			N	-0-					-0-
03	58063 X	44485	-0-	-13578	-0-	44485	3			N	-0-					-0-
04	52890 X	41706	-0-	-11184 B	-0-	41706	3			N	-0-					-0-
05	54653 X	41034	-0-	-13619 B	-0-	41034	3			N	-0-					-0-
06	50130 X	37678	-0-	-12452 B	-0-	37678	3			N	-0-					-0-
07	38370 X	38370	-0-	-0- B	-0-	38370	3			N	-0-					-0-
08	37727 X	37275	-0-	-452 B	-0-	37275	3			N	-0-					-0-
09	36510 X	35322	-0-	-1188 B	-0-	35322	3			N	-0-					-0-
10	37727 X	36971	-0-	-756 B	-0-	36971	3			N	-0-					-0-
11	36510 X	27217	-0-	-9293 B	-0-	27217	3			N	-0-					-0-
*12	39942 X	39942	-0-	-0- B	-0-	39942	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 474,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25048 X	19197	-0-	-5851	-0-	16720	3	2477	9	N	2252	2252	0			-0-
02	22624 X	18183	-0-	-4441	-0-	15913	3	2270	9	N	2064	2064	0			-0-
03	25048 X	7697	-0-	-17351	-0-	6742	3	955	9	N	868	868	0			-0-
04	23670 X	12488	-0-	-11182 B	-0-	11985	3	503	9	N	457	457	0			-0-
05	22072 X	19850	-0-	-2222 B	-0-	15910	3	3940	9	N	3582	3582	0			-0-
06	19470 X	16605	-0-	-2865 B	-0-	13271	3	3334	9	N	3031	3031	0			-0-
07	INC G-10	7888	-0-	7888 B	7888	6559	3	1329	9	N	1208	1208	0			-0-
08	INC G-10	7835	-0-	7835 B	15723	6788	3	1047	9	N	952	952	0			-0-
09	INC G-10	9789	-0-	9789 B	25512	8580	3	1209	9	N	1099	1099	0			-0-
10	INC G-10	11087	-0-	11087 B	36599	9379	3	1708	9	N	1553	1553	0			-0-
11	44170 X	7571	-0-	-36599 B	-0-	6537	3	1034	9	N	940	940	0			-0-
*12	11481 X	11481	-0-	-0- B	-0-	9340	3	2141	9	N	1946	1946	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,952

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

01	110918 X	65079	-0-	-45839	-0-	65079	3			N	-0-					-0-
02	91504 X	54281	-0-	-37223	-0-	54281	3			N	-0-					-0-
03	90613 X	62768	-0-	-27845	-0-	62768	3			N	-0-					-0-
04	83220 X	24348	-0-	-58872 B	-0-	24348	3			N	-0-					-0-
05	68262 X	20191	-0-	-48071 B	-0-	20191	3			N	-0-					-0-
06	62970 X	50857	-0-	-12113 B	-0-	50846	3	11	4	N	-0-					-0-
07	62775 X	50599	-0-	-12176 B	-0-	50599	3			N	-0-					-0-
08	62775 X	40248	-0-	-22527 B	-0-	40248	3			N	-0-					-0-
09	50850 X	36724	-0-	-14126 B	-0-	36724	3			N	-0-					-0-
10	52545 X	37153	-0-	-15392 B	-0-	37153	3			N	-0-					-0-
11	50850 X	27001	-0-	-23849 B	-0-	27001	3			N	-0-					-0-
12	50592 X	37887	-0-	-12705 B	-0-	37885	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 507,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

01	62527 X	56749	-0-	-5778	-0-	42721	3	13830	4	N	180	111	0			127
						198	9									
02	52304 X	48910	-0-	-3394	-0-	36238	3	12360	4	N	284	232	0			179
						312	9									
03	53847 X	43322	-0-	-10525	-0-	39030	3	3960	4	N	302	238	0	181	1	62
						332	9									
04	51780 X	39828	-0-	-11952 B	-0-	35844	3	3828	4	N	142	84	0			120
						156	9									
05	56761 X	47213	-0-	-9548 B	-0-	42948	3	4092	4	N	157	76	0	170	1	31
						173	9									
06	54930 X	41345	-0-	-13585 B	-0-	37242	3	3960	4	N	130	56	0			105
						143	9									
07	49879 X	40794	-0-	-9085 B	-0-	36512	3	4166	4	N	105	36	0			174
						116	9									
08	43307 X	39197	-0-	-4110 B	-0-	34356	3	4739	4	N	93	24	0	179	1	64
						102	9									
09	45690 X	33081	-0-	-12609 B	-0-	32421	3	537	4	N	112	41	0			135
						123	9									
10	47213 X	32048	-0-	-15165 B	-0-	31897	3	151	9	N	137	52	0	177	1	43
11	41340 X	22846	-0-	-18494 B	-0-	22721	3	125	9	N	114	47	0			110
12	40796 X	33838	-0-	-6958 B	-0-	33650	3	188	9	N	171	82	0			199

TOTAL GAS PROD: 479,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,927

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	32767	X	19501	-0-	-13266	-0-	445	1	17651	2	Y	843	1002	1			155
							478	4	927	9							
02	27244	X	19281	-0-	-7963	-0-	762	1	17381	2	Y	1032	948	1			239
							3	4	1135	9							
03	27807	X	17842	-0-	-9965	-0-	544	1	14993	2	Y	983	1040	1			182
							1224	4	1081	9							
04	25470	X	19124	-0-	-6346 B	-0-	401	1	16235	2	Y	835	844	1			173
							1569	4	919	9							
05	26319	X	20342	-0-	-5977 B	-0-	447	1	18921	2	Y	885	879	1			179
							974	9									
06	20670	X	14157	-0-	-6513 B	-0-	438	1	13085	2	Y	576	617	1			138
							634	9									
07	21359	X	15801	-0-	-5558 B	-0-	409	1	14666	2	Y	660	674	1			124
							726	9									
08	19747	X	17819	-0-	-1928 B	-0-	387	1	16358	2	Y	844	794	1			174
							146	4	928	9							
09	19680	X	12218	-0-	-7462 B	-0-	348	1	11206	2	Y	604	603	1			175
							664	9									
10	20336	X	16048	-0-	-4288 B	-0-	216	1	14945	2	Y	806	806	1			175
							887	9									
11	17250	X	12483	-0-	-4767 B	-0-	168	1	11618	2	Y	634	554	1			255
							697	9									
12	17825	X	13224	-0-	-4601 B	-0-	209	1	12233	2	Y	711	705	1			261
							782	9									

TOTAL GAS PROD: 197,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,413

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

01	114948	X	93620	-0-	-21328	-0-	91117	3	2503	9	N	2275	2090	0	112	1	73
02	103152	X	71046	-0-	-32106	-0-	69025	3	2021	9	N	1837	1837	0			73
03	98549	X	77107	-0-	-21442	-0-	74526	3	2581	9	N	2346	2346	0			73
04	93720	X	81848	-0-	-11872 B	-0-	79504	3	2344	9	N	2131	2131	0			73
05	96844	X	78072	-0-	-18772 B	-0-	76438	3	1634	9	N	1485	1485	0	73	1	-0-
06	90600	X	84109	-0-	-6491 B	-0-	82302	3	1807	9	N	1643	1643	0			-0-
07	84568	X	79344	-0-	-5224 B	-0-	77462	3	1882	9	N	1711	1710	0	1	1	-0-
08	84568	X	74636	-0-	-9932 B	-0-	73200	3	1436	9	N	1305	1305	0			-0-
09	84120	X	68487	-0-	-15633 B	-0-	67213	3	1274	9	N	1158	1158	0			-0-
10	86924	X	67859	-0-	-19065 B	-0-	66019	3	1840	9	N	1673	1673	0			-0-
11	84120	X	46932	-0-	-37188 B	-0-	45571	3	1361	9	N	1237	1237	0			-0-
12	79329	X	70214	-0-	-9115 B	-0-	68045	3	2169	9	N	1972	1905	0	13	1	54

TOTAL GAS PROD: 893,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,773

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	18290	X	14859	-0-	-3431	-0-	11628	3	3231	9	N	2937	2937	0			-0-
02	14420	X	7921	-0-	-6499	-0-	6069	3	1852	9	N	1684	1684	0			-0-
03	12493	X	5077	-0-	-7416	-0-	3885	3	1192	9	N	1084	1084	0			-0-
04	17473	X	17473	-0-	-0- B	-0-	13575	3	3898	9	N	3544	3544	0			-0-
05	14849	X	12294	-0-	-2555 B	-0-	9992	3	2302	9	N	2093	2093	0			-0-
06	14370	X	9230	-0-	-5140 B	-0-	7562	3	1668	9	N	1516	1516	0			-0-
07	18042	X	9496	-0-	-8546 B	-0-	7758	3	1738	9	N	1580	1225	0	171	1	184
08	18042	X	9234	-0-	-8808 B	-0-	7356	3	1878	9	N	1707	4	0	1583	1	304
09	17460	X	7882	-0-	-9578 B	-0-	6277	3	56	4	N	1408	33	0	1423	1	256
							1549	9									
10	12307	X	7034	-0-	-5273 B	-0-	5667	3	1367	9	N	1243	36	0	1253	1	210
11	9240	X	5613	-0-	-3627 B	-0-	4499	3	1114	9	N	1013	35	0	1062	1	126
12	9486	X	6753	-0-	-2733 B	-0-	5331	3	1422	9	N	1293	41	0	893	1	485

TOTAL GAS PROD: 112,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,102

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

01	35309	X	3844	-0-	-31465	-0-	3409	3	435	9	N	395	395	0			-0-
02	31752	X	23649	-0-	-8103	-0-	284	1	14983	3	N	2763	2763	0			-0-
							5343	4	3039	9							
03	30721	X	17785	-0-	-12936	-0-	156	1	15835	3	N	1631	1631	0			-0-
							1794	9									
04	23625	X	23625	-0-	-0- B	-0-	284	1	20840	3	N	2274	2274	0			-0-
							2501	9									
05	26195	X	22828	-0-	-3367 B	-0-	333	1	20237	3	N	2053	2053	0			-0-
							2258	9									
06	25350	X	22277	-0-	-3073 B	-0-	615	1	19552	3	N	1918	1918	0			-0-
							2110	9									
07	26195	X	22351	-0-	-3844 B	-0-	716	1	20342	3	N	895	375	0	432	1	88
							308	4	985	9							
08	24428	X	21710	-0-	-2718 B	-0-	659	1	18276	3	N	1771	11	0	1415	1	433
							827	4	1948	9							
09	23640	X	16908	-0-	-6732 B	-0-	594	1	14765	3	N	1408	48	0	1437	1	356
							1549	9									
10	23033	X	17561	-0-	-5472 B	-0-	666	1	14920	3	N	1795	40	0	1604	1	507
							1975	9									
11	22290	X	11814	-0-	-10476 B	-0-	371	1	10036	3	N	1113	57	0	1244	1	319
							183	4	1224	9							
12	22351	X	17567	-0-	-4784 B	-0-	597	1	15087	3	N	1421	101	0	1419	1	220
							320	4	1563	9							

TOTAL GAS PROD: 221,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,437

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

01	72571	X	55332	-0-	-17239	-0-	55332	3			N	-0-					-0-
02	62748	X	46560	-0-	-16188	-0-	46560	3			N	-0-					-0-
03	64232	X	48533	-0-	-15699	-0-	48533	3			N	-0-					-0-
04	58290	X	45040	-0-	-13250 B	-0-	45040	3			N	-0-					-0-
05	55862	X	46530	-0-	-9332 B	-0-	46530	3			N	-0-					-0-
06	53550	X	40433	-0-	-13117 B	-0-	40433	3			N	-0-					-0-
07	49972	X	42061	-0-	-7911 B	-0-	42061	3			N	-0-					-0-
08	48546	X	40851	-0-	-7695 B	-0-	40851	3			N	-0-					-0-
09	45030	X	39702	-0-	-5328 B	-0-	39702	3			N	-0-					-0-
10	46531	X	42233	-0-	-4298 B	-0-	42233	3			N	-0-					-0-
11	40710	X	28465	-0-	-12245 B	-0-	28465	3			N	-0-					-0-
*12	46552	X	46552	-0-	-0- B	-0-	46552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	16	1	563	3	N	424	2	0			616
							1	4	466	9							
02	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	212	1	7192	3	N	2744	26	0	2907	1	427
							2550	4	3018	9							
03	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	98	1	4598	3	N	2453	15	0	2256	1	609
							972	4	2698	9							
04	10065	X	10065	-0-	-0- B	-0-	242	1	6154	3	N	2381	14	0	2687	1	289
							1050	4	2619	9							
05	1887	X	1887	-0-	-0- B	-0-	90	1	1034	3	N	407	2	0	531	1	163
							315	4	448	9							
06	810	X	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					163
07	7309	X	7309	-0-	-0- B	-0-	4458	3	1120	4	N	1574	7	0	1090	1	640
							1731	9									
08	14656	X	14656	-0-	-0- B	-0-	20	1	8401	3	N	3168	11	0	3380	1	417
							2750	4	3485	9							
09	9202	X	9202	-0-	-0- B	-0-	16	1	5135	3	N	2055	5	0	2166	1	301
							1790	4	2261	9							
10	9514	X	9514	-0-	-0- B	-0-	5378	3	1670	4	N	2242	2024	1			519
							2466	9									
11	6195	X	6195	-0-	-0- B	-0-	3388	3	1140	4	N	1515	1768	1			266
							1667	9									
*12	7213	X	7213	-0-	-0- B	-0-	4437	3	1290	4	N	1351	1096	1			521
							1486	9									

TOTAL GAS PROD: 88,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,314

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	69533	X	55654	-0-	-13879	-0-	47306	3	7483	4	Y	786	86	0	637	1	213
							865	9									
02	61516	X	42143	-0-	-19373	-0-	41366	3	777	9	Y	706	116	0	623	1	180
03	55676	X	44756	-0-	-10920	-0-	43859	3	897	9	Y	815	173	0	652	1	170
04	50400	X	15072	-0-	-35328 B	-0-	14691	3	381	9	Y	346	113	0	304	1	99
05	55645	X	23335	-0-	-32310 B	-0-	22851	3	484	9	Y	440	77	0	324	1	138
06	53850	X	23710	-0-	-30140 B	-0-	23241	3	469	9	Y	426	65	0	325	1	174
07	46655	X	24003	-0-	-22652 B	-0-	23549	3	454	9	Y	413	71	0	391	1	125
08	44764	X	18902	-0-	-25862 B	-0-	18188	3	279	4	Y	395	56	0	284	1	180
							435	9									
09	23700	X	19541	-0-	-4159 B	-0-	18559	3	590	4	Y	356	45	0	304	1	187
							392	9									
10	24490	X	22245	-0-	-2245 B	-0-	21495	3	113	4	Y	579	157	0	416	1	193
							637	9									
11	23700	X	17722	-0-	-5978 B	-0-	17177	3	545	9	Y	495	150	0	360	1	178
*12	24864	X	24864	-0-	-0- B	-0-	24153	3	711	9	Y	646	328	0	359	1	137

TOTAL GAS PROD: 331,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,403

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	34984	X	34984	-0-	-0-	-0-	108	1	29059	3	Y	981	76	0	834	1	275
							4738	4	1079	9							
02	30716	X	24891	-0-	-5825	-0-	90	1	23821	3	Y	891	98	0	826	1	242
							980	9									
03	34007	X	26884	-0-	-7123	-0-	135	1	24529	3	Y	937	144	0	825	1	210
							1189	4	1031	9							
04	32910	X	25366	-0-	-7544 B	-0-	442	1	22288	3	Y	794	80	0	621	1	303
							1763	4	873	9							
05	34007	X	24806	-0-	-9201 B	-0-	298	1	23586	3	Y	838	103	0	759	1	279
							922	9									
06	32910	X	19566	-0-	-13344 B	-0-	510	1	18362	3	Y	631	68	0	571	1	271
							694	9									
07	27559	X	21623	-0-	-5936 B	-0-	647	1	20208	3	Y	698	49	0	682	1	238
							768	9									
08	26877	X	20149	-0-	-6728 B	-0-	420	1	18829	3	Y	761	47	0	573	1	379
							63	4	837	9							
09	25380	X	17429	-0-	-7951 B	-0-	300	1	16479	3	Y	591	32	0	601	1	337
							650	9									
10	24800	X	19097	-0-	-5703 B	-0-	287	1	18017	3	Y	721	71	0	689	1	298
							793	9									
11	20940	X	14997	-0-	-5943 B	-0-	157	1	14194	3	Y	587	68	0	549	1	268
							646	9									
*12	30090	X	30090	-0-	-0- B	-0-	219	1	28764	3	Y	1006	216	0	725	1	333
							1107	9									

TOTAL GAS PROD: 279,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,436

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

01	128340	X	87247	-0-	-41093	-0-	84496	3	2751	9	N	2501	2500	0			160
02	109620	X	72944	-0-	-36676	-0-	69851	3	3093	9	N	2812	2813	0			159
03	111352	X	77948	-0-	-33404	-0-	74818	3	3130	9	N	2845	2845	0			159
04	93090	X	80507	-0-	-12583 B	-0-	78375	3	2132	9	N	1938	1938	0			159
05	92287	X	75284	-0-	-17003 B	-0-	73039	3	2245	9	N	2041	2041	0			159
06	84420	X	80375	-0-	-4045 B	-0-	78117	3	2258	9	N	2053	2053	0			159
07	83204	X	76080	-0-	-7124 B	-0-	74033	3	2047	9	N	1861	1861	0			159
08	83204	X	70809	-0-	-12395 B	-0-	69127	3	1682	9	N	1529	1529	0			159
09	80520	X	62982	-0-	-17538 B	-0-	60604	3	2378	9	N	2162	2162	0			159
10	83049	X	62816	-0-	-20233 B	-0-	59765	3	3051	9	N	2774	2774	0			159
11	80370	X	21401	-0-	-58969 B	-0-	20294	3	1107	9	N	1006	1006	0			159
12	76074	X	64377	-0-	-11697 B	-0-	60430	3	3947	9	N	3588	3588	0			159

TOTAL GAS PROD: 832,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,110

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85033	X	69397	-0-	-15636	-0-	64744	3	2477	4	N	1978	195	0	1622	1	549
							2176	9									
02	73108	X	56429	-0-	-16679	-0-	53114	3	1789	4	N	1387	189	0	1605	1	142
							1526	9									
03	77965	X	61114	-0-	-16851	-0-	213	1	56878	3	N	1726	289	0	1270	1	309
							2124	4	1899	9							
04	68010	X	55215	-0-	-12795 B	-0-	242	1	51779	3	N	2008	670	0	1272	1	375
							985	4	2209	9							
05	69409	X	57248	-0-	-12161 B	-0-	301	1	54369	3	N	1404	208	0	1440	1	131
							1034	4	1544	9							
06	67170	X	30312	-0-	-36858 B	-0-	122	1	28533	3	N	774	94	0	487	1	324
							806	4	851	9							
07	61989	X	61989	-0-	-0- B	-0-	297	1	59137	3	N	1596	210	0	1455	1	255
							799	4	1756	9							
08	54281	X	51804	-0-	-2477 B	-0-	48951	3	1327	4	N	1387	179	0	1225	1	238
							1526	9									
09	52530	X	47916	-0-	-4614 B	-0-	50	1	45014	3	N	1229	131	0	1062	1	274
							1500	4	1352	9							
10	54281	X	41105	-0-	-13176 B	-0-	38497	3	1214	4	N	1267	221	0	1098	1	222
							1394	9									
11	52530	X	33436	-0-	-19094 B	-0-	31674	3	618	4	N	1040	169	0	725	1	368
							1144	9									
12	54281	X	51502	-0-	-2779 B	-0-	48727	3	957	4	N	1653	341	0	1100	1	580
							1818	9									

TOTAL GAS PROD: 617,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,449

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

01	26505	X	9219	-0-	-17286	-0-	7656	3	1563	9	N	1421	1421	0			-0-
02	19068	X	6295	-0-	-12773	-0-	5021	3	1274	9	N	1158	1158	0			-0-
03	19003	X	7541	-0-	-11462	-0-	6071	3	17	4	N	1321	1321	0			-0-
							1453	9									
04	19535	X	19535	-0-	-0- B	-0-	15826	3	3709	9	N	3372	3228	0			144
05	14900	X	14900	-0-	-0- B	-0-	12084	3	2816	9	N	2560	2341	0			363
06	12686	X	12686	-0-	-0- B	-0-	10616	3	2070	9	N	1882	1873	0	355	1	17
07	20181	X	12062	-0-	-8119 B	-0-	10246	3	1816	9	N	1651	1420	0	154	1	94
08	20181	X	12893	-0-	-7288 B	-0-	10408	3	15	4	N	2245	14	0	1744	1	581
							2470	9									
09	19530	X	11094	-0-	-8436 B	-0-	9254	3	80	4	N	1600	37	0	1799	1	345
							1760	9									
10	14911	X	10688	-0-	-4223 B	-0-	8596	3	2092	9	N	1902	82	0	1761	1	404
11	12690	X	7234	-0-	-5456 B	-0-	5875	3	1359	9	N	1235	49	0	1058	1	532
12	12896	X	10500	-0-	-2396 B	-0-	8874	3	1626	9	N	1478	73	0	1267	1	670

TOTAL GAS PROD: 134,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,825

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

01	35185	X	19348	-0-	-15837	-0-	19348	3			N	-0-					75
02	29316	X	22277	-0-	-7039	-0-	22277	3			N	-0-					75
03	27931	X	16776	-0-	-11155	-0-	16776	3			N	-0-					75
04	27030	X	16456	-0-	-10574 B	-0-	16456	3			N	-0-					75
05	25482	X	7747	-0-	-17735 B	-0-	7747	3			N	-0-					75
06	23880	X	11623	-0-	-12257 B	-0-	11623	3			N	-0-					75
07	24926	X	24926	-0-	-0- B	-0-	24926	3			N	-0-					75
08	17019	X	13402	-0-	-3617 B	-0-	13402	3			N	-0-					75
09	23294	X	23294	-0-	-0- B	-0-	23294	3			N	-0-					75
10	18385	X	18385	-0-	-0- B	-0-	18385	3			N	-0-					75
11	24120	X	11877	-0-	-12243 B	-0-	11877	3			N	-0-					75
12	24924	X	24708	-0-	-216 B	-0-	24708	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 210,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23753	X	23753	-0-	-0-	-0-	23753	3			N	-0-					-0-
02	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	18950	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	21381	X	21381	-0-	-0-	-0-	21380	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	20587	X	20587	-0-	-0- B	-0-	20586	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	20090	X	20090	-0-	-0- B	-0-	20090	3			N	-0-					-0-
06	18326	X	18326	-0-	-0- B	-0-	18326	3			N	-0-					-0-
07	17980	X	17980	-0-	-0- B	-0-	17980	3			N	-0-					-0-
08	16886	X	16886	-0-	-0- B	-0-	16886	3			N	-0-					-0-
09	15727	X	15727	-0-	-0- B	-0-	15727	3			N	-0-					-0-
10	16057	X	16057	-0-	-0- B	-0-	16057	3			N	-0-					-0-
11	13531	X	13531	-0-	-0- B	-0-	13531	3			N	-0-					-0-
*12	19405	X	19405	-0-	-0- B	-0-	19405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF. N/A

01	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	16531	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	11475	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15683	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	14203	X	14203	-0-	-0- B	-0-	14200	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	13432	X	13432	-0-	-0- B	-0-	13430	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	11226	X	11226	-0-	-0- B	-0-	11225	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	12127	X	12127	-0-	-0- B	-0-	12125	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	9871	X	9871	-0-	-0- B	-0-	9870	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	7978	X	7978	-0-	-0- B	-0-	7977	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	7059	X	7059	-0-	-0- B	-0-	7057	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	8264	X	8264	-0-	-0- B	-0-	8264	3			N	-0-					-0-
*12	9034	X	9034	-0-	-0- B	-0-	9034	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

01	37200	X	21009	-0-	-16191	-0-	17889	3	3120	9	N	2836	2836	0			-0-
02	30184	X	15151	-0-	-15033	-0-	12948	3	2203	9	N	2003	2003	0			-0-
03	29946	X	17135	-0-	-12811	-0-	14673	3	2462	9	N	2238	2238	0			-0-
04	24420	X	19806	-0-	-4614 B	-0-	17290	3	2516	9	N	2287	2287	0			-0-
05	21018	X	18361	-0-	-2657 B	-0-	16015	3	2346	9	N	2133	2133	0			-0-
06	20340	X	17037	-0-	-3303 B	-0-	14785	3	2252	9	N	2047	2047	0			-0-
07	16926	X	15554	-0-	-1372 B	-0-	13623	3	1931	9	N	1755	1755	0			-0-
08	16926	X	14349	-0-	-2577 B	-0-	12489	3	1860	9	N	1691	1691	0			-0-
09	16380	X	13082	-0-	-3298 B	-0-	11534	3	1548	9	N	1407	1407	0			-0-
10	16926	X	14155	-0-	-2771 B	-0-	11955	3	2200	9	N	2000	2000	0			-0-
11	16380	X	9824	-0-	-6556 B	-0-	8255	3	1569	9	N	1426	1426	0			-0-
12	15562	X	13758	-0-	-1804 B	-0-	11546	3	2212	9	N	2011	2011	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,834

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	23777 X	9047	-0-	-14730	-0-	7820	3	1227	9	N	1115	1114	0			58
02	21476 X	17392	-0-	-4084	-0-	466	1	11156	3	N	2058	7	0	1720	1	389
						3506	4	2264	9							
03	23777 X	16356	-0-	-7421	-0-	502	1	11063	3	N	1736	4	0	1848	1	273
						2881	4	1910	9							
04	13833 X	13833	-0-	-0- B	-0-	590	1	11667	3	N	1433	1423	0	187	1	96
						1576	9									
05	19251 X	15399	-0-	-3852 B	-0-	516	1	13215	3	N	1516	1457	0			155
						1668	9									
06	18630 X	13326	-0-	-5304 B	-0-	1255	1	10662	3	N	1281	1281	0			155
						1409	9									
07	19251 X	16414	-0-	-2837 B	-0-	774	1	13706	3	N	1758	385	0	1267	1	261
						1934	9									
08	16368 X	13127	-0-	-3241 B	-0-	676	1	11000	3	N	1319	28	0	1245	1	307
						1451	9									
09	14910 X	13351	-0-	-1559 B	-0-	954	1	10722	3	N	1523	28	0	1478	1	324
						1675	9									
10	15407 X	13503	-0-	-1904 B	-0-	993	1	10895	3	N	1468	19	0	1479	1	294
						1615	9									
11	15870 X	8083	-0-	-7787 B	-0-	641	1	6379	3	N	889	30	0	718	1	435
						85	4	978	9							
12	16399 X	12042	-0-	-4357 B	-0-	1181	1	9322	3	N	1262	54	0	1446	1	197
						151	4	1388	9							

TOTAL GAS PROD: 161,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,358

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11167 - 15974

01	58745 X	43157	-0-	-15588	-0-	43157	3			N	-0-					-0-
02	53060 X	37117	-0-	-15943	-0-	37117	3			N	-0-					-0-
03	58745 X	38953	-0-	-19792	-0-	38953	3			N	-0-					-0-
04	46230 X	35619	-0-	-10611 B	-0-	35619	3			N	-0-					-0-
05	47399 X	36281	-0-	-11118 B	-0-	36281	3			N	-0-					-0-
06	41760 X	31828	-0-	-9932 B	-0-	31828	3			N	-0-					-0-
07	39959 X	31228	-0-	-8731 B	-0-	31228	3			N	-0-					-0-
08	38967 X	30537	-0-	-8430 B	-0-	30537	3			N	-0-					-0-
09	35610 X	28834	-0-	-6776 B	-0-	28834	3			N	-0-					-0-
10	36270 X	30515	-0-	-5755 B	-0-	30515	3			N	-0-					-0-
11	31830 X	22569	-0-	-9261 B	-0-	22569	3			N	-0-					-0-
*12	32634 X	32634	-0-	-0- B	-0-	32634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

01	25296 X	18405	-0-	-6891	-0-	18398	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	21000 X	14242	-0-	-6758	-0-	14238	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	20553 X	15466	-0-	-5087	-0-	15460	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	12712 X	12712	-0-	-0- B	-0-	12708	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	18414 X	13429	-0-	-4985 B	-0-	13425	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	17820 X	11950	-0-	-5870 B	-0-	11948	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	15779 X	11995	-0-	-3784 B	-0-	11994	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	15469 X	10253	-0-	-5216 B	-0-	10252	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	12990 X	9712	-0-	-3278 B	-0-	9711	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	13423 X	9711	-0-	-3712 B	-0-	9711	3			N	-0-					-0-
11	11940 X	9968	-0-	-1972 B	-0-	9968	3			N	-0-					-0-
12	11997 X	11106	-0-	-891 B	-0-	11106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	13362	3	935	9	N	850	850	0			-0-
02	12768	X	10069	-0-	-2699	-0-	8681	3	70	4	N	1198	53	0	836	1	309
							1318	9									
03	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	319	1	12294	3	N	3241	69	0	3110	1	371
							817	4	3565	9							
04	16959	X	16959	-0-	-0- B	-0-	292	1	11882	3	N	3427	44	0	3404	1	350
							1015	4	3770	9							
05	14136	X	11360	-0-	-2776 B	-0-	250	1	7946	3	N	2081	28	0	1990	1	413
							875	4	2289	9							
06	13680	X	8394	-0-	-5286 B	-0-	35	1	5397	3	N	1402	17	0	1445	1	353
							1420	4	1542	9							
07	11191	X	7673	-0-	-3518 B	-0-	221	1	4211	3	N	1374	11	0	1433	1	283
							1730	4	1511	9							
08	11191	X	7107	-0-	-4084 B	-0-	254	1	3677	3	N	1324	8	0	1275	1	324
							1720	4	1456	9							
09	10830	X	1201	-0-	-9629 B	-0-	57	1	626	3	N	316	1	0	328	1	311
							170	4	348	9							
10	11191	X	38	-0-	-11153 B	-0-	38	3			N	-0-					311
11	8400	X	-0-	-0-	-8400 B	-0-					N	-0-					311
12	7688	X	-0-	-0-	-7688 B	-0-					N	-0-					311

TOTAL GAS PROD: 94,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,213

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

01	131967	X	47886	-0-	-84081	-0-	43652	3	3538	4	N	633	238	0	554	1	100
							696	9									
02	119196	X	37110	-0-	-82086	-0-	33441	3	3172	4	N	452	142	0	188	1	222
							497	9									
03	131967	X	36820	-0-	-95147	-0-	32537	3	3782	4	N	455	127	0	370	1	180
							501	9									
04	127710	X	33233	-0-	-94477 B	-0-	10	1	29067	3	N	568	50	0	524	1	174
							3531	4	625	9							
05	131967	X	38678	-0-	-93289 B	-0-	34826	3	3442	4	N	373	69	0	353	1	125
							410	9									
06	46350	X	30874	-0-	-15476 B	-0-	12	1	27413	3	N	257	46	0	173	1	163
							3166	4	283	9							
07	30442	X	27322	-0-	-3120 B	-0-	26246	3	767	4	N	281	39	0	180	1	225
							309	9									
08	30442	X	21628	-0-	-8814 B	-0-	20836	3	565	4	N	206	25	0	309	1	97
							227	9									
09	29460	X	23199	-0-	-6261 B	-0-	22309	3	589	4	N	274	51	0	161	1	159
							301	9									
10	30442	X	21410	-0-	-9032 B	-0-	20557	3	547	4	N	278	63	0	180	1	194
							306	9									
11	29460	X	15496	-0-	-13964 B	-0-	15068	3	163	4	N	241	52	0	179	1	204
							265	9									
12	27311	X	20575	-0-	-6736 B	-0-	20106	3	179	4	N	264	65	0	189	1	214
							290	9									

TOTAL GAS PROD: 354,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,282

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	76959	X	76959	-0-	-0-	-0-	302	1	74581	3	N	784	117	0	717	1	103
							1214	4	862	9							
02	61339	X	61339	-0-	-0-	-0-	343	1	60020	3	N	725	145	0	558	1	125
							178	4	798	9							
03	65600	X	65600	-0-	-0-	-0-	390	1	61970	3	N	2934	2357	0	515	1	187
							13	4	3227	9							
04	58879	X	58879	-0-	-0- B	-0-	382	1	57660	3	N	738	227	0	563	1	135
							25	4	812	9							
05	62003	X	62003	-0-	-0- B	-0-	318	1	60942	3	N	675	177	0	355	1	278
							743	9									
06	54491	X	54491	-0-	-0- B	-0-	329	1	53562	3	N	545	130	0	525	1	168
							600	9									
07	67921	X	53697	-0-	-14224 B	-0-	310	1	52724	3	N	603	181	0	503	1	87
							663	9									
08	65596	X	29709	-0-	-35887 B	-0-	497	1	25775	3	N	354	92	0	170	1	179
							3048	4	389	9							
09	60000	X	33656	-0-	-26344 B	-0-	140	1	33017	3	N	454	94	0	368	1	171
							499	9									
10	62000	X	39439	-0-	-22561 B	-0-	218	1	38630	3	N	537	136	0	373	1	199
							591	9									
11	54480	X	30117	-0-	-24363 B	-0-	147	1	29364	3	N	551	132	0	539	1	79
							606	9									
12	53692	X	43371	-0-	-10321 B	-0-	182	1	42227	3	N	816	310	0	380	1	205
							64	4	898	9							

TOTAL GAS PROD: 609,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,716

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

01	62155	X	48661	-0-	-13494	-0-	292	1	40586	2	N	2822	2810	1			490
							4679	4	3104	9							
02	56140	X	45122	-0-	-11018	-0-	406	1	41811	2	N	2637	2756	1			371
							4	4	2901	9							
03	62155	X	39471	-0-	-22684	-0-	433	1	35079	2	N	2348	2404	1			315
							1376	4	2583	9							
04	50760	X	41855	-0-	-8905 B	-0-	468	1	37295	2	N	2223	2214	1			324
							1647	4	2445	9							
05	52452	X	40001	-0-	-12451 B	-0-	467	1	33267	2	N	2074	2010	1			388
							3986	4	2281	9							
06	48360	X	33560	-0-	-14800 B	-0-	447	1	31352	2	N	1601	1614	1			375
							1761	9									
07	45601	X	35747	-0-	-9854 B	-0-	457	1	33203	2	N	1897	1828	1			444
							2087	9									
08	43245	X	29348	-0-	-13897 B	-0-	447	1	26375	2	N	1647	1772	1			319
							714	4	1812	9							
09	41850	X	26957	-0-	-14893 B	-0-	418	1	24845	2	N	1540	1432	1			427
							1694	9									
10	39990	X	27892	-0-	-12098 B	-0-	350	1	25765	2	N	1615	1633	1			409
							1777	9									
11	34590	X	25056	-0-	-9534 B	-0-	325	1	23055	2	N	1524	1631	1			302
							1676	9									
12	35743	X	20919	-0-	-14824 B	-0-	283	1	17876	2	N	1271	1105	1			468
							1362	4	1398	9							

TOTAL GAS PROD: 414,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,199

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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.	13846	-0-	13846	13846	10755	3	1100	4	N	1810	22	0	1100	1	688
						1991	9									
03	14B2 EXT	102041	-0-	102041	115887	79874	3	8388	4	N	12526	156	0	12457	1	601
						13779	9									
04	202390 X	86503	-0-	-115887 B	-0-	69845	3	5263	4	N	10359	119	0	10048	1	793
						11395	9									
05	87141 X	62894	-0-	-24247 B	-0-	50906	3	4014	4	N	7249	79	0	7360	1	603
						7974	9									
06	84330 X	72633	-0-	-11697 B	-0-	222	1	59233	3	N	7403	73	0	7415	1	518
						5035	4	8143	9							
07	89621 X	60033	-0-	-29588 B	-0-	301	1	48427	3	N	5519	47	0	5711	1	279
						5234	4	6071	9							
08	89621 X	47739	-0-	-41882 B	-0-	38703	3	4031	4	N	4550	11	0	4619	1	199
						5005	9									
09	86490 X	40398	-0-	-46092 B	-0-	32222	3	3930	4	N	3860	21	0	3557	1	481
						4246	9									
10	75051 X	35210	-0-	-39841 B	-0-	20	1	27623	3	N	3328	47	0	3432	1	330
						3906	4	3661	9							
11	72630 X	24703	-0-	-47927 B	-0-	19799	3	2255	4	N	2408	44	0	1832	1	862
						2649	9									
12	60047 X	30014	-0-	-30033 B	-0-	24259	3	2720	4	N	2759	55	0	2827	1	739
						3035	9									

TOTAL GAS PROD: 576,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,771

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

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-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	66185	X	38972	-0-	-27213	-0-	35768	3	3204	9	N	2913	2913	0			131
02	59780	X	37455	-0-	-22325	-0-	27783	3	6633	4	N	2763	1080	0	1413	1	401
							3039	9									
03	66185	X	39806	-0-	-26379	-0-	27682	3	9261	4	N	2603	119	0	2371	1	514
							2863	9									
04	50520	X	29243	-0-	-21277 B	-0-	21146	3	6098	4	N	1817	904	0	1293	1	134
							1999	9									
05	43896	X	35878	-0-	-8018 B	-0-	33671	3	2207	9	N	2006	2006	0			134
06	40140	X	32233	-0-	-7907 B	-0-	30430	3	1803	9	N	1639	1461	0	186	1	126
07	41478	X	30018	-0-	-11460 B	-0-	27810	3	2208	9	N	2007	2007	0			126
08	39804	X	25952	-0-	-13852 B	-0-	24325	3	1627	9	N	1479	1479	0			126
09	34710	X	22733	-0-	-11977 B	-0-	21581	3	1152	9	N	1047	1047	0			126
10	35867	X	22357	-0-	-13510 B	-0-	20820	3	1537	9	N	1397	1397	0			126
11	32220	X	16500	-0-	-15720 B	-0-	15244	3	1256	9	N	1142	1142	0			126
12	30008	X	24524	-0-	-5484 B	-0-	22765	3	1759	9	N	1599	1599	0			126

TOTAL GAS PROD: 355,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,412

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

01	47306	X	35647	-0-	-11659	-0-	31854	3	3793	9	N	3448	3448	0			-0-
02	42728	X	22001	-0-	-20727	-0-	19182	3	2819	9	N	2563	2563	0			-0-
03	47306	X	26444	-0-	-20862	-0-	23306	3	3138	9	N	2853	2853	0			-0-
04	45780	X	25944	-0-	-19836 B	-0-	23151	3	2793	9	N	2539	2539	0			-0-
05	35650	X	21102	-0-	-14548 B	-0-	18839	3	2263	9	N	2057	2057	0			-0-
06	34500	X	19489	-0-	-15011 B	-0-	17353	3	2136	9	N	1942	1942	0			-0-
07	26815	X	18272	-0-	-8543 B	-0-	16513	3	1759	9	N	1599	1599	0			-0-
08	26815	X	17116	-0-	-9699 B	-0-	13809	3	1925	4	N	1256	17	0	1062	1	177
							1382	9									
09	25950	X	17093	-0-	-8857 B	-0-	13231	3	1825	4	N	1852	13	0	1819	1	197
							2037	9									
10	21111	X	16394	-0-	-4717 B	-0-	12687	3	1800	4	N	1734	17	0	1656	1	258
							1907	9									
11	19500	X	10128	-0-	-9372 B	-0-	7947	3	1040	4	N	1037	2	0	1101	1	192
							1141	9									
12	18259	X	12303	-0-	-5956 B	-0-	8828	3	1475	4	N	1818	1645	1			365
							2000	9									

TOTAL GAS PROD: 241,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,698

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

01	39308	X	23766	-0-	-15542	-0-	23763	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	29988	X	14178	-0-	-15810	-0-	14177	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	29326	X	21502	-0-	-7824	-0-	21500	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	24690	X	19244	-0-	-5446 B	-0-	19241	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	23777	X	20075	-0-	-3702 B	-0-	20072	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	23010	X	17284	-0-	-5726 B	-0-	17282	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	INC G-10		16804	-0-	16804 B	16804	16802	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	INC G-10		16016	-0-	16016 B	32820	16016	3			N	-0-					-0-
09	INC G-10		14945	-0-	14945 B	47765	14945	3			N	-0-					-0-
10	INC G-10		15011	-0-	15011 B	62776	15011	3			N	-0-					-0-
11	67888	X	5112	-0-	-62776 B	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
12	14477	X	-0-	-0-	-14477 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	190402 X	116027	-0-	-74375	-0-	116027	3			N	-0-					-0-
02	171976 X	94241	-0-	-77735	-0-	94241	3			N	-0-					-0-
03	190402 X	97390	-0-	-93012	-0-	97390	3			N	-0-					-0-
04	127080 X	87190	-0-	-39890 B	-0-	87190	3			N	-0-					-0-
05	116033 X	84747	-0-	-31286 B	-0-	84747	3			N	-0-					-0-
06	112290 X	75203	-0-	-37087 B	-0-	75203	3			N	-0-					-0-
07	93093 X	72219	-0-	-20874 B	-0-	72219	3			N	-0-					-0-
08	93093 X	69882	-0-	-23211 B	-0-	69882	3			N	-0-					-0-
09	87180 X	71433	-0-	-15747 B	-0-	71433	3			N	-0-					-0-
10	84754 X	68914	-0-	-15840 B	-0-	68914	3			N	-0-					-0-
11	75210 X	27458	-0-	-47752 B	-0-	27458	3			N	-0-					-0-
12	73811 X	30615	-0-	-43196 B	-0-	30615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 895,319 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	0 W	34633	-0-	34633	877733	301	1	30505	3	N	1915	200	0	1988	1	407
						1720	4	2107	9							
02	0 W	27172	-0-	27172	904905	154	1	23487	3	N	1565	163	0	1438	1	371
						1809	4	1722	9							
03	0 W	25603	-0-	25603	930508	85	1	21586	3	N	1664	223	0	1605	1	207
						2102	4	1830	9							
04	0 W	23307	-0-	23307 B	953815	229	1	19664	3	N	1385	120	0	1273	1	199
						1890	4	1524	9							
05	0 W	20181	-0-	20181 B	973996	129	1	17336	3	N	923	36	0	912	1	174
						1701	4	1015	9							
06	994208 X	20212	-0-	-973996 B	-0-	77	1	16947	3	N	1237	39	0	1094	1	278
						1827	4	1361	9							
07	27125 X	19895	-0-	-7230 B	-0-	10	1	17179	3	N	1098	62	0	1109	1	205
						1498	4	1208	9							
08	25606 X	13981	-0-	-11625 B	-0-	48	1	12415	3	N	712	25	0	552	1	340
						735	4	783	9							
09	23310 X	17202	-0-	-6108 B	-0-	15138	3	965	4	N	999	23	0	1106	1	210
						1099	9									
10	20894 X	15841	-0-	-5053 B	-0-	13963	3	840	4	N	944	32	0	922	1	200
						1038	9									
11	20220 X	9958	-0-	-10262 B	-0-	8820	3	490	4	N	589	17	0	549	1	223
						648	9									
12	19902 X	12932	-0-	-6970 B	-0-	11294	3	755	4	N	803	9	0	723	1	294
						883	9									

TOTAL GAS PROD: 240,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,834

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	109244 X	104677	-0-	-4567	-0-	104677	3			N	-0-					-0-
02	98672 X	85551	-0-	-13121	-0-	85539	3	12	9	N	11	11	0			-0-
03	109244 X	89559	-0-	-19685	-0-	89545	3	14	9	N	13	13	0			-0-
04	105720 X	81235	-0-	-24485 B	-0-	81235	3			N	-0-					-0-
05	104687 X	61476	-0-	-43211 B	-0-	61476	3			N	-0-					-0-
06	101310 X	77995	-0-	-23315 B	-0-	77995	3			N	-0-					-0-
07	83173 X	72918	-0-	-10255 B	-0-	72918	3			N	-0-					-0-
08	83173 X	75201	-0-	-7972 B	-0-	75201	3			N	-0-					-0-
09	80490 X	72402	-0-	-8088 B	-0-	72402	3			N	-0-					-0-
10	80600 X	70880	-0-	-9720 B	-0-	70880	3			N	-0-					-0-
11	78000 X	52948	-0-	-25052 B	-0-	52948	3			N	-0-					-0-
12	75206 X	71548	-0-	-3658 B	-0-	71548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 916,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	0	W	37602	-0-	37602		841931	32733	3	4869	9	N	4426	4426	0			-0-
02	0	W	26155	-0-	26155		868086	22352	3	3803	9	N	3457	3457	0			-0-
03	0	W	29609	-0-	29609		897695	25767	3	3842	9	N	3493	3493	0			-0-
04	930249	X	32554	-0-	-897695	B	-0-	28675	3	3879	9	N	3526	3526	0			-0-
05	40362	X	24922	-0-	-15440	B	-0-	21996	3	2926	9	N	2660	2660	0			-0-
06	36390	X	24004	-0-	-12386	B	-0-	21309	3	2695	9	N	2450	2450	0			-0-
07	30382	X	30382	-0-	-0-	B	-0-	27103	3	3279	9	N	2981	2981	0			-0-
08	26531	X	26531	-0-	-0-	B	-0-	23877	3	2654	9	N	2413	2413	0			-0-
09	24050	X	24050	-0-	-0-	B	-0-	21904	3	2146	9	N	1951	1951	0			-0-
10	24089	X	24089	-0-	-0-	B	-0-	21182	3	2907	9	N	2643	2643	0			-0-
11	16461	X	16461	-0-	-0-	B	-0-	14568	3	1893	9	N	1721	1721	0			-0-
*12	18225	X	18225	-0-	-0-	B	-0-	16107	3	2118	9	N	1925	1925	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 314,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,646

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	66433	X	18378	-0-	-48055		-0-	592	1	15217	3	Y	1035	1035	0			17
								1430	4	1139	9							
02	60004	X	26146	-0-	-33858		-0-	1163	1	20608	3	Y	1522	1522	0			17
								2701	4	1674	9							
03	66433	X	16459	-0-	-49974		-0-	688	1	14415	3	Y	1233	1118	0			132
								1356	9									
04	26280	X	21955	-0-	-4325	B	-0-	1057	1	19251	3	Y	1497	1497	0			115
								1647	9									
05	28954	X	21418	-0-	-7536	B	-0-	1086	1	18780	3	Y	1411	1302	0	135	1	89
								1552	9									
06	28020	X	18863	-0-	-9157	B	-0-	898	1	16637	3	Y	1207	1207	0			89
								1328	9									
07	28954	X	20250	-0-	-8704	B	-0-	1041	1	17686	3	Y	1327	95	0	1048	1	273
								63	4	1460	9							
08	22692	X	16550	-0-	-6142	B	-0-	996	1	14362	3	Y	1041	68	0	898	1	348
								47	4	1145	9							
09	21960	X	14084	-0-	-7876	B	-0-	767	1	12290	3	Y	934	61	0	949	1	272
								1027	9									
10	21421	X	13528	-0-	-7893	B	-0-	853	1	11589	3	Y	987	73	0	839	1	347
								1086	9									
11	19590	X	8725	-0-	-10865	B	-0-	527	1	7572	3	Y	569	26	0	573	1	317
								626	9									
12	20243	X	12715	-0-	-7528	B	-0-	841	1	10938	3	Y	851	49	0	805	1	314
								936	9									

TOTAL GAS PROD: 209,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,614

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	103416 X	56745	-0-	-46671	-0-	324	1	50591	3	N	2289	420	0	2186	1	145
						3312	4	2518	9							
02	93408 X	44645	-0-	-48763	-0-	133	1	38626	3	N	1966	320	0	1481	1	310
						3723	4	2163	9							
03	103416 X	42196	-0-	-61220	-0-	238	1	37038	3	N	1569	266	0	1429	1	184
						3194	4	1726	9							
04	81990 X	37084	-0-	-44906 B	-0-	292	1	32949	3	N	1448	144	0	1115	1	373
						2250	4	1593	9							
05	56730 X	35934	-0-	-20796 B	-0-	310	1	31782	3	N	1379	37	0	1295	1	420
						2325	4	1517	9							
06	54900 X	30198	-0-	-24702 B	-0-	238	1	26443	3	N	1197	49	0	1280	1	288
						2200	4	1317	9							
07	49414 X	29348	-0-	-20066 B	-0-	305	1	26081	3	N	1078	80	0	1061	1	225
						1776	4	1186	9							
08	42191 X	19563	-0-	-22628 B	-0-	170	1	17496	3	N	791	37	0	884	1	95
						1027	4	870	9							
09	37080 X	20985	-0-	-16095 B	-0-	300	1	18891	3	N	603	37	0	554	1	107
						1131	4	663	9							
10	35929 X	20190	-0-	-15739 B	-0-	310	1	17919	3	N	937	53	0	736	1	255
						930	4	1031	9							
11	30210 X	16189	-0-	-14021 B	-0-	245	1	14345	3	N	685	22	0	731	1	187
						845	4	754	9							
12	29357 X	14467	-0-	-14890 B	-0-	206	1	12791	3	N	700	2	0	724	1	161
						700	4	770	9							

TOTAL GAS PROD: 367,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,642

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

01	32209 X	3237	-0-	-28972	-0-	2597	3	640	9	Y	582	582	0			26
02	29092 X	2997	-0-	-26095	-0-	2421	3	576	9	Y	524	524	0			26
03	32209 X	13152	-0-	-19057	-0-	11744	3	1408	9	Y	1280	1254	0			52
04	31170 X	16026	-0-	-15144 B	-0-	15000	3	1026	9	Y	933	933	0			52
05	11747 X	11747	-0-	-0- B	-0-	10855	3	892	9	Y	811	702	0	46	1	115
06	6948 X	6948	-0-	-0- B	-0-	6442	3	506	9	Y	460	433	0			142
07	13144 X	12984	-0-	-160 B	-0-	12045	3	20	4	Y	835	2	0	764	1	211
						919	9									
08	16554 X	9334	-0-	-7220 B	-0-	8665	3	46	4	Y	566	549	1			228
						623	9									
09	16020 X	6612	-0-	-9408 B	-0-	6157	3	455	9	Y	414	1	0	486	1	155
*10	11749 X	6743	-0-	-5006 B	-0-	6171	3	572	9	Y	520	14	0	443	1	218
11	12570 X	4126	-0-	-8444 B	-0-	3634	3	56	4	Y	396	13	0	352	1	249
						436	9									
*12	12989 X	7028	-0-	-5961 B	-0-	6476	3	59	4	Y	448	29	0	478	1	190
						493	9									

TOTAL GAS PROD: 100,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,769

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

01	116715 X	36860	-0-	-79855	-0-	36860	3			N	-0-					-0-
02	105420 X	28644	-0-	-76776	-0-	28614	3	30	9	N	27	27	0			-0-
03	116715 X	28738	-0-	-87977	-0-	28708	3	30	9	N	27	27	0			-0-
04	43890 X	28062	-0-	-15828 B	-0-	28037	3	25	9	N	23	23	0			-0-
05	41602 X	26352	-0-	-15250 B	-0-	26334	3	18	9	N	16	16	0			-0-
06	35670 X	22974	-0-	-12696 B	-0-	22973	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	31713 X	22538	-0-	-9175 B	-0-	22536	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	28985 X	19292	-0-	-9693 B	-0-	19291	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	28050 X	19671	-0-	-8379 B	-0-	19670	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	26350 X	19001	-0-	-7349 B	-0-	18999	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	22980 X	14938	-0-	-8042 B	-0-	14938	3			N	-0-					-0-
*12	22537 X	15129	-0-	-7408 B	-0-	15129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	175088 X	79410	-0-	-95678	-0-	79410	3			N	-0-					-0-
02	158144 X	61253	-0-	-96891	-0-	61253	3			N	-0-					-0-
03	175088 X	61075	-0-	-114013	-0-	61075	3			N	-0-					-0-
04	97440 X	54841	-0-	-42599 B	-0-	54841	3			N	-0-					-0-
05	83855 X	55294	-0-	-28561 B	-0-	55294	3			N	-0-					-0-
06	76860 X	46736	-0-	-30124 B	-0-	46736	3			N	-0-					-0-
07	67828 X	45988	-0-	-21840 B	-0-	45988	3			N	-0-					-0-
08	61070 X	44227	-0-	-16843 B	-0-	44227	3			N	-0-					-0-
09	54840 X	44009	-0-	-10831 B	-0-	44009	3			N	-0-					-0-
10	55304 X	45310	-0-	-9994 B	-0-	45310	3			N	-0-					-0-
11	46740 X	29506	-0-	-17234 B	-0-	29506	3			N	-0-					-0-
*12	45973 X	NO RPT	-0-	-45973 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 567,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	36890 X	2487	-0-	-34403	-0-	27	1	1607	3	N	437	1	0	356	1	348
						372	4	481	9							
02	33320 X	3557	-0-	-29763	-0-	31	1	2480	3	N	721	2	0	735	1	332
						253	4	793	9							
03	36890 X	5864	-0-	-31026	-0-	201	1	4343	3	N	1200	1113	0	182	1	237
						1320	9									
04	35700 X	8849	-0-	-26851 B	-0-	645	1	6739	3	N	1332	1332	0			237
						1465	9									
05	12089 X	12089	-0-	-0- B	-0-	612	1	9655	3	N	1656	1532	0			361
						1822	9									
06	6222 X	6222	-0-	-0- B	-0-	622	1	4730	3	N	791	791	0			361
						870	9									
07	11183 X	11183	-0-	-0- B	-0-	454	1	9568	3	N	1055	56	0	923	1	437
						1161	9									
08	9145 X	6630	-0-	-2515 B	-0-	403	1	5579	3	N	589	4	0	702	1	320
						648	9									
09	11700 X	4340	-0-	-7360 B	-0-	451	1	3152	3	N	670	2	0	745	1	243
						737	9									
10	12090 X	6550	-0-	-5540 B	-0-	374	1	5308	3	N	789	733	1			299
						868	9									
11	10830 X	3463	-0-	-7367 B	-0-	194	1	2836	3	N	375	9	0	356	1	309
						20	4	413	9							
*12	11191 X	NO RPT	-0-	-11191 B	-0-					N	NO RPT					309

TOTAL GAS PROD: 71,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,615

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112034 X	83067	-0-	-28967	-0-	83067	3			N	-0-					-0-
02	101192 X	62884	-0-	-38308	-0-	62884	3			N	-0-					-0-
03	112034 X	61363	-0-	-50671	-0-	61363	3			N	-0-					-0-
04	108420 X	53505	-0-	-54915 B	-0-	53505	3			N	-0-					-0-
05	112034 X	21963	-0-	-90071 B	-0-	21963	3			N	-0-					-0-
06	108420 X	45982	-0-	-62438 B	-0-	45982	3			N	-0-					-0-
07	112034 X	41582	-0-	-70452 B	-0-	41582	3			N	-0-					-0-
08	61349 X	38191	-0-	-23158 B	-0-	38191	3			N	-0-					-0-
09	53520 X	34740	-0-	-18780 B	-0-	34740	3			N	-0-					-0-
10	47523 X	35853	-0-	-11670 B	-0-	35853	3			N	-0-					-0-
11	45990 X	12055	-0-	-33935 B	-0-	12055	3			N	-0-					-0-
12	41571 X	-0-	-0-	-41571 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109926	X	25751	-0-	-84175	-0-	23973	3	1450	4	N	298	52	0	188	1	225
							328	9									
02	99288	X	14715	-0-	-84573	-0-	13620	3	860	4	N	214	90	0	185	1	164
							235	9									
03	109926	X	21278	-0-	-88648	-0-	19474	3	1350	4	N	413	111	0	363	1	103
							454	9									
04	106380	X	20464	-0-	-85916 B	-0-	18715	3	1400	4	N	317	64	0	182	1	174
							349	9									
05	109926	X	17656	-0-	-92270 B	-0-	16041	3	1400	4	N	195	16	0	189	1	164
							215	9									
06	106380	X	14741	-0-	-91639 B	-0-	13447	3	1095	4	N	181	10	0	187	1	148
							199	9									
07	21266	X	5272	-0-	-15994 B	-0-	5078	3	80	4	N	104	7	0			245
							114	9									
08	21525	X	21525	-0-	-0- B	-0-	21028	3	185	4	N	284	28	0	357	1	144
							312	9									
09	20460	X	7416	-0-	-13044 B	-0-	7285	3	58	4	N	66	6	0			204
							73	9									
10	17670	X	5130	-0-	-12540 B	-0-	4984	3	65	4	N	74	6	0	191	1	81
							81	9									
11	20820	X	6451	-0-	-14369 B	-0-	6217	3	80	4	N	140	4	0			217
							154	9									
12	21514	X	18706	-0-	-2808 B	-0-	18154	3	203	4	N	317	370	1			164
							349	9									

TOTAL GAS PROD: 179,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,603

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

01	63643	X	18904	-0-	-44739	-0-	16318	3	2586	9	N	2351	2351	0			-0-
02	57484	X	13362	-0-	-44122	-0-	11134	3	2228	9	N	2025	2025	0			-0-
03	63643	X	17281	-0-	-46362	-0-	14618	3	2663	9	N	2421	2421	0			-0-
04	61590	X	17480	-0-	-44110 B	-0-	15127	3	2353	9	N	2139	2139	0			-0-
05	25575	X	15753	-0-	-9822 B	-0-	13696	3	2057	9	N	1870	1870	0			-0-
06	18300	X	12546	-0-	-5754 B	-0-	10938	3	1608	9	N	1462	1462	0			-0-
07	18073	X	13400	-0-	-4673 B	-0-	11538	3	1862	9	N	1693	1693	0			-0-
08	18073	X	11727	-0-	-6346 B	-0-	10317	3	1410	9	N	1282	1282	0			-0-
09	17490	X	11471	-0-	-6019 B	-0-	10211	3	1260	9	N	1145	1145	0			-0-
10	15748	X	11676	-0-	-4072 B	-0-	9998	3	1678	9	N	1525	1525	0			-0-
11	12960	X	6138	-0-	-6822 B	-0-	5348	3	790	9	N	718	718	0			-0-
12	13392	X	11577	-0-	-1815 B	-0-	9984	3	1593	9	N	1448	1448	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,079

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	60946	X	36376	-0-	-24570	-0-	30301	3	6075	9	N	5523	5523	0			-0-
02	55048	X	4024	-0-	-51024	-0-	3328	3	696	9	N	633	633	0			-0-
03	60946	X	13635	-0-	-47311	-0-	12797	3	838	9	N	762	762	0			-0-
04	58980	X	26891	-0-	-32089 B	-0-	21935	3	4956	9	N	4505	4505	0			-0-
05	36363	X	17026	-0-	-19337 B	-0-	14166	3	2860	9	N	2600	2600	0			-0-
06	35190	X	17781	-0-	-17409 B	-0-	14790	3	2991	9	N	2719	2719	0			-0-
07	27776	X	18140	-0-	-9636 B	-0-	15205	3	2935	9	N	2668	2668	0			-0-
08	27776	X	-0-	-0-	-27776 B	-0-					N	-0-					-0-
09	26880	X	25650	-0-	-1230 B	-0-	22325	3	3325	9	N	3023	3023	0			-0-
10	22129	X	22129	-0-	-0- B	-0-	18495	3	3634	9	N	3304	3304	0			-0-
11	17790	X	6765	-0-	-11025 B	-0-	6164	3	601	9	N	546	546	0			-0-
12	26505	X	16251	-0-	-10254 B	-0-	12520	3	1065	4	N	2424	23	0	1966	1	435
							2666	9									

TOTAL GAS PROD: 204,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,707

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
01	127844	X	68374	-0-	-59470	-0-	63898	3	2339	4	N	1943	103	0	1753	1	443
							2137	9									
02	115472	X	53246	-0-	-62226	-0-	49777	3	1667	4	N	1638	124	0	1795	1	162
							1802	9									
03	127844	X	54579	-0-	-73265	-0-	50538	3	2116	4	N	1750	335	0	1293	1	284
							1925	9									
04	123720	X	50442	-0-	-73278 B	-0-	46811	3	2220	4	N	1283	198	0	1290	1	79
							1411	9									
05	127844	X	53735	-0-	-74109 B	-0-	50097	3	2220	4	N	1289	133	0	1090	1	145
							1418	9									
06	123720	X	41987	-0-	-81733 B	-0-	38663	3	2220	4	N	1004	82	0	908	1	159
							1104	9									
07	58962	X	38732	-0-	-20230 B	-0-	35437	3	2230	4	N	968	116	0	906	1	105
							1065	9									
08	54591	X	33083	-0-	-21508 B	-0-	30437	3	1710	4	N	851	103	0	725	1	128
							936	9									
09	51990	X	28554	-0-	-23436 B	-0-	26109	3	1610	4	N	759	70	0	557	1	260
							835	9									
10	53723	X	39433	-0-	-14290 B	-0-	35976	3	2202	4	N	1141	200	0	941	1	260
							1255	9									
11	42000	X	28003	-0-	-13997 B	-0-	25608	3	1309	4	N	987	184	0	749	1	314
							1086	9									
*12	49078	X	49078	-0-	-0- B	-0-	45304	3	2069	4	N	1550	488	0	952	1	424
							1705	9									

TOTAL GAS PROD: 539,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,163

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	T. A.	160576	-0-	160576	802559	154211	3	4060	4	N	2095	763	0	1281	1	228
						2305	9									
02	T. A.	133239	-0-	133239	935798	127498	3	3920	4	N	1655	769	0	914	1	200
						1821	9									
03	1109386 X	173588	-0-	-935798	-0-	167659	3	4200	4	N	1572	899	0	725	1	148
						1729	9									
04	251490 X	123565	-0-	-127925 B	-0-	119872	3	2800	4	N	812	422	0	346	1	192
						893	9									
05	259873 X	109936	-0-	-149937 B	-0-	108070	3	1350	4	N	469	138	0	370	1	153
						516	9									
06	251490 X	88223	-0-	-163267 B	-0-	86318	3	1500	4	N	368	83	0	348	1	90
						405	9									
07	259873 X	80600	-0-	-179273 B	-0-	78569	3	1550	4	N	437	133	0	187	1	207
						481	9									
08	173600 X	67431	-0-	-106169 B	-0-	65471	3	1551	4	N	372	105	0	361	1	113
						409	9									
09	123570 X	61794	-0-	-61776 B	-0-	60418	3	946	4	N	391	141	0	182	1	181
						430	9									
10	109926 X	-0-	-0-	-109926 B	-0-					N	-0-					181
11	88230 X	-0-	-0-	-88230 B	-0-					N	-0-					181
12	80600 X	-0-	-0-	-80600 B	-0-					N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 998,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,171

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

01	102951 X	50241	-0-	-52710	-0-	45622	3	4619	9	N	4199	4199	0		42
02	92988 X	34636	-0-	-58352	-0-	31080	3	3556	9	N	3233	3233	0		42
03	102951 X	35947	-0-	-67004	-0-	32347	3	3600	9	N	3273	3273	0		42
04	99630 X	35061	-0-	-64569 B	-0-	31672	3	3389	9	N	3081	3081	0		42
05	50251 X	35917	-0-	-14334 B	-0-	32862	3	3055	9	N	2777	2778	0		41
06	48630 X	37333	-0-	-11297 B	-0-	34412	3	2921	9	N	2655	2655	0		41
07	38347 X	35540	-0-	-2807 B	-0-	32745	3	2795	9	N	2541	2540	0		42
08	36239 X	32476	-0-	-3763 B	-0-	30366	3	2110	9	N	1918	1918	0		42
09	37320 X	28907	-0-	-8413 B	-0-	27214	3	1693	9	N	1539	1539	0		42
10	38564 X	28742	-0-	-9822 B	-0-	26392	3	2350	9	N	2136	2137	0		41
11	37320 X	19878	-0-	-17442 B	-0-	18414	3	1464	9	N	1331	1331	0		41
12	35526 X	27274	-0-	-8252 B	-0-	25208	3	2066	9	N	1878	1878	0		41

TOTAL GAS PROD: 401,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,561

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45508	X	17181	-0-	-28327	-0-	309	1	13695	3	N	1861	1861	0			23
							1130	4	2047	9							
02	41104	X	31592	-0-	-9512	-0-	553	1	24099	3	N	2849	2849	0			23
							3806	4	3134	9							
03	45508	X	19520	-0-	-25988	-0-	418	1	16970	3	N	1850	1851	0			22
							97	4	2035	9							
04	44040	X	25737	-0-	-18303 B	-0-	1065	1	22459	3	N	2012	2012	0			22
							2213	9									
05	34968	X	17753	-0-	-17215 B	-0-	613	1	15534	3	N	1460	1460	0			22
							1606	9									
06	33840	X	15741	-0-	-18099 B	-0-	625	1	13310	3	N	1642	1642	0			22
							1806	9									
07	34968	X	20443	-0-	-14525 B	-0-	611	1	17740	3	N	1902	236	0	1456	1	232
							2092	9									
08	26598	X	18782	-0-	-7816 B	-0-	609	1	16470	3	N	1548	7	0	1587	1	186
							1703	9									
09	25740	X	14890	-0-	-10850 B	-0-	865	1	12492	3	N	1330	7	0	1251	1	258
							70	4	1463	9							
10	17763	X	14261	-0-	-3502 B	-0-	825	1	11996	3	N	1309	10	0	1270	1	287
							1440	9									
11	19770	X	7999	-0-	-11771 B	-0-	402	1	6695	3	N	809	26	0	883	1	187
							12	4	890	9							
12	20429	X	14342	-0-	-6087 B	-0-	492	1	12420	3	N	1300	62	0	1267	1	158
							1430	9									

TOTAL GAS PROD: 218,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,872

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

01	56172	X	44040	-0-	-12132	-0-	38967	3	1	4	N	4611	4611	0			-0-
							5072	9									
02	50736	X	26737	-0-	-23999	-0-	23882	3	2855	9	N	2595	2595	0			-0-
03	56172	X	12707	-0-	-43465	-0-	11069	3	1638	9	N	1489	1489	0			-0-
04	54360	X	39035	-0-	-15325 B	-0-	34584	3	4451	9	N	4046	4046	0			-0-
05	50468	X	30285	-0-	-20183 B	-0-	27012	3	3273	9	N	2975	2975	0			-0-
06	42630	X	28232	-0-	-14398 B	-0-	25146	3	3086	9	N	2805	2797	0			8
07	40331	X	26499	-0-	-13832 B	-0-	23660	3	2839	9	N	2581	2581	0	8	1	-0-
08	40331	X	23299	-0-	-17032 B	-0-	21198	3	2101	9	N	1910	1903	0	5	1	2
09	39030	X	21728	-0-	-17302 B	-0-	19934	3	1794	9	N	1631	1631	0	2	1	-0-
10	30287	X	21173	-0-	-9114 B	-0-	18703	3	2470	9	N	2245	2245	0			-0-
11	28230	X	13219	-0-	-15011 B	-0-	11878	3	1341	9	N	1219	1219	0			-0-
12	26505	X	19939	-0-	-6566 B	-0-	17527	3	2412	9	N	2193	2193	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 306,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,300

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
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.	23378	-0-	23378 B	23378	16010	3	2300	4	N	4607	65	0	3608	1	934
						5068	9									
05	14B2 EXT	77911	-0-	77911 B	101289	55352	3	8270	4	N	12990	84	0	13094	1	746
						14289	9									
06	14B2 EXT	66251	-0-	66251 B	167540	46653	3	8100	4	N	10453	54	0	10289	1	856
						11498	9									
07	14B2 EXT	56168	-0-	56168 B	223708	39036	3	8370	4	N	7965	33	0	8260	1	528
						8762	9									
08	14B2 EXT	49380	-0-	49380 B	273088	34000	3	7371	4	N	7281	21	0	7303	1	485
						8009	9									
09	298297 X	25209	-0-	-273088 B	-0-	18251	3	2250	4	N	4280	11	0	4046	1	708
						4708	9									
10	76477 X	53810	-0-	-22667 B	-0-	44154	3	320	4	N	8487	7688	0	1236	1	271
						9336	9									
*11	74010 X	28362	-0-	-45648 B	-0-	23969	3	4393	9	N	3994	3913	0	181	1	171
*12	76477 X	31269	-0-	-45208 B	-0-	26747	3	4522	9	N	4111	4111	0			171

TOTAL GAS PROD: 411,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,168

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

01	91705 X	4754	-0-	-86951	-0-	3614	3	1140	9	N	1036	1036	0			66
02	31920 X	6466	-0-	-25454	-0-	5134	3	1332	9	N	1211	1211	0			66
03	35340 X	2277	-0-	-33063	-0-	1856	3	421	9	N	383	383	0			66
04	34200 X	6323	-0-	-27877 B	-0-	5178	3	1145	9	N	1041	1041	0			66
05	14973 X	14921	-0-	-52 B	-0-	13185	3	1736	9	N	1578	1578	0			66
06	6930 X	6882	-0-	-48 B	-0-	6292	3	590	9	N	536	536	0			66
07	8808 X	8808	-0-	-0- B	-0-	7906	3	902	9	N	820	820	0			66
08	7926 X	7926	-0-	-0- B	-0-	7286	3	640	9	N	582	444	0			204
09	14430 X	5402	-0-	-9028 B	-0-	4983	3	419	9	N	381	282	0			303
10	14911 X	3388	-0-	-11523 B	-0-	3043	3	345	9	N	314	314	0			303
11	8520 X	2698	-0-	-5822 B	-0-	2387	3	311	9	N	283	280	0	184	1	122
12	8804 X	4398	-0-	-4406 B	-0-	3902	3	496	9	N	451	451	0			122

TOTAL GAS PROD: 74,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,616

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	T. A.	241244	-0-	241244	1043255	232538	3	3838	4	N	4425	2173	0	2193	1	227
						4868	9									
02	T. A.	219705	-0-	219705	1262960	57	1	211387	3	N	4201	2085	0	2016	1	327
						3640	4	4621	9							
03	1473527 X	210567	-0-	-1262960	-0-	220	1	203557	3	N	3691	1905	0	1640	1	473
						2730	4	4060	9							
04	223097 X	223097	-0-	-0- B	-0-	219601	3	3496	9	N	3178	1281	0	2022	1	348
05	217000 X	213061	-0-	-3939 B	-0-	211126	3	1935	9	N	1759	282	0	1623	1	202
06	210000 X	160677	-0-	-49323 B	-0-	158681	3	53	4	N	1766	164	0	1469	1	335
						1943	9									
07	217000 X	150082	-0-	-66918 B	-0-	10	1	148617	3	N	1323	269	0	1062	1	327
						1455	9									
08	217000 X	163053	-0-	-53947 B	-0-	8	1	160810	3	N	2032	276	0	1806	1	277
						2235	9									
09	210000 X	76121	-0-	-133879 B	-0-	75041	3	113	4	N	879	186	0	720	1	250
						967	9									
10	213063 X	-0-	-0-	-213063 B	-0-					N	-0-					250
11	160680 X	-0-	-0-	-160680 B	-0-					N	-0-					250
12	163060 X	-0-	-0-	-163060 B	-0-					N	-0-					250

TOTAL GAS PROD: 1,657,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,254

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
01	84225 X	84225	-0-	-0-	-0-	75599	3	3640	4	N	4533	364	0	3998	1	430
						4986	9									
02	86867 X	86867	-0-	-0-	-0-	259	1	80350	3	N	4171	412	0	3918	1	271
						1670	4	4588	9							
03	86345 X	86345	-0-	-0-	-0-	336	1	78492	3	N	5470	1724	0	3620	1	397
						1500	4	6017	9							
04	66572 X	66572	-0-	-0- B	-0-	221	1	61889	3	N	2738	316	0	2566	1	253
						1450	4	3012	9							
05	65968 X	43448	-0-	-22520 B	-0-	200	1	40017	3	N	1801	175	0	1814	1	65
						1250	4	1981	9							
06	63840 X	-0-	-0-	-63840 B	-0-					N	1					66
07	65968 X	-0-	-0-	-65968 B	-0-					N	118	174	1			10
08	65968 X	25975	-0-	-39993 B	-0-	22349	3	2043	4	N	1439	119	0	934	1	396
						1583	9									
09	63840 X	48738	-0-	-15102 B	-0-	42945	3	2990	4	N	2548	166	0	2425	1	353
						2803	9									
10	43462 X	42427	-0-	-1035 B	-0-	38506	3	1610	4	N	2101	71	0	2046	1	337
						2311	9									
11	28918 X	28918	-0-	-0- B	-0-	26251	3	1157	4	N	1373	15	0	1514	1	181
						1510	9									
12	50375 X	23	-0-	-50352 B	-0-	23	3			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 513,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,293

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	T. A.	99869	-0-	99869	569392	95524	3	2379	4	N	1787	516	0	1283	1	225
						1966	9									
02	632030 X	62638	-0-	-569392	-0-	59722	3	1598	4	N	1198	654	0	371	1	398
						1318	9									
03	151342 X	92309	-0-	-59033	-0-	88076	3	2636	4	N	1452	846	0	914	1	90
						1597	9									
04	146460 X	73337	-0-	-73123 B	-0-	68886	3	3180	4	N	1155	414	0	710	1	121
						1271	9									
05	116002 X	65494	-0-	-50508 B	-0-	61636	3	3286	4	N	520	71	0	361	1	209
						572	9									
06	96660 X	54510	-0-	-42150 B	-0-	50807	3	3180	4	N	475	86	0	353	1	245
						523	9									
07	92318 X	51767	-0-	-40551 B	-0-	47927	3	3180	4	N	600	125	0	628	1	92
						660	9									
08	92318 X	46693	-0-	-45625 B	-0-	42957	3	3287	4	N	408	98	0	180	1	222
						449	9									
09	73350 X	43139	-0-	-30211 B	-0-	40964	3	1780	4	N	359	57	0	340	1	184
						395	9									
10	65503 X	37134	-0-	-28369 B	-0-	36571	3	200	4	N	330	77	0	187	1	250
						363	9									
11	54510 X	14153	-0-	-40357 B	-0-	13690	3	121	4	N	311	13	0	357	1	191
						342	9									
12	51770 X	33238	-0-	-18532 B	-0-	32711	3	160	4	N	334	377	1			148
						367	9									

TOTAL GAS PROD: 674,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,929

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

01	246884 X	180347	-0-	-66537	-0-	174459	3	2533	4	N	3050	963	0	2039	1	383
						3355	9									
02	222992 X	171633	-0-	-51359	-0-	165432	3	2459	4	N	3402	1698	0	1826	1	261
						3742	9									
03	246884 X	194003	-0-	-52881	-0-	187106	3	3197	4	N	3364	1671	0	1822	1	132
						3700	9									
04	238920 X	156525	-0-	-82395 B	-0-	151904	3	1923	4	N	2453	825	0	1466	1	294
						2698	9									
05	190030 X	186739	-0-	-3291 B	-0-	182062	3	2046	4	N	2392	564	0	1798	1	324
						2631	9									
06	200186 X	200186	-0-	-0- B	-0-	195906	3	1980	4	N	2091	441	0	1632	1	342
						2300	9									
07	197171 X	197171	-0-	-0- B	-0-	192610	3	2029	4	N	2302	680	0	1773	1	191
						2532	9									
08	193998 X	179548	-0-	-14450 B	-0-	175423	3	1951	4	N	1976	642	0	1233	1	292
						2174	9									
09	200190 X	126555	-0-	-73635 B	-0-	123541	3	1560	4	N	1322	324	0	1116	1	174
						1454	9									
10	206863 X	-0-	-0-	-206863 B	-0-					N	-0-					174
11	200190 X	-0-	-0-	-200190 B	-0-					N	-0-					174
12	197160 X	-0-	-0-	-197160 B	-0-					N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 1,592,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,352

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93992 X	44160	-0-	-49832	-0-	41545	3	2615	9	N	2377	2377	0			14
02	84896 X	31590	-0-	-53306	-0-	29371	3	2219	9	N	2017	2017	0			14
03	93992 X	33215	-0-	-60777	-0-	31061	3	2154	9	N	1958	1959	0			13
04	90960 X	32785	-0-	-58175 B	-0-	30937	3	1848	9	N	1680	1679	0			14
05	54560 X	37008	-0-	-17552 B	-0-	35176	3	1832	9	N	1665	1666	0			13
06	42750 X	33482	-0-	-9268 B	-0-	31875	3	1607	9	N	1461	1460	0			14
07	34968 X	29110	-0-	-5858 B	-0-	27691	3	1419	9	N	1290	1290	0			14
08	33883 X	25885	-0-	-7998 B	-0-	24827	3	1058	9	N	962	962	0			14
09	35820 X	23339	-0-	-12481 B	-0-	22460	3	879	9	N	799	799	0			14
10	37014 X	22764	-0-	-14250 B	-0-	21492	3	1272	9	N	1156	1156	0			14
11	33480 X	15674	-0-	-17806 B	-0-	14865	3	809	9	N	735	460	0			289
12	29109 X	23162	-0-	-5947 B	-0-	21849	3	1313	9	N	1194	1008	0	186	1	289

TOTAL GAS PROD: 352,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,294

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83886 X	20574	-0-	-63312	-0-	18580	3	1994	9	N	1813	1813	0			39
02	75768 X	17563	-0-	-58205	-0-	15592	3	1971	9	N	1792	1791	0			40
03	83886 X	20609	-0-	-63277	-0-	18452	3	2157	9	N	1961	1961	0			40
04	81180 X	13985	-0-	-67195 B	-0-	12493	3	1492	9	N	1356	1357	0			39
05	34224 X	21355	-0-	-12869 B	-0-	19288	3	2067	9	N	1879	1879	0			39
06	24390 X	24390	-0-	-0- B	-0-	22517	3	1873	9	N	1703	1703	0			39
07	21224 X	21224	-0-	-0- B	-0-	1	1	19499	3	N	1567	1566	0			40
						1724	9									
08	20615 X	15754	-0-	-4861 B	-0-	14516	3	1238	9	N	1125	1126	0			39
09	24390 X	13565	-0-	-10825 B	-0-	12545	3	1020	9	N	927	927	0			39
10	25203 X	13644	-0-	-11559 B	-0-	12387	3	1257	9	N	1143	1143	0			39
11	24390 X	9039	-0-	-15351 B	-0-	8346	3	693	9	N	630	357	0			312
12	21235 X	10273	-0-	-10962 B	-0-	9328	3	945	9	N	859	803	0	179	1	189

TOTAL GAS PROD: 201,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,755

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
01	T. A.	103591	-0-	103591	449457	97869	3	2295	4	N	3115	650	0	2576	1	304
						3427	9									
02	T. A.	107395	-0-	107395	556852	101718	3	2380	4	N	2997	740	0	2241	1	320
						3297	9									
03	T. A.	148256	-0-	148256	705108	141863	3	2550	4	N	3494	1012	0	2536	1	266
						3843	9									
04	T. A.	53985	-0-	53985 B	759093	52525	3	632	4	N	753	231	0	712	1	76
						828	9									
05	T. A.	20813	-0-	20813 B	779906	20199	3	287	4	N	297	27	0	188	1	158
						327	9									
06	0 W	104904	-0-	104904 B	884810	101032	3	1230	4	N	2402	108	0	2148	1	304
						2642	9									
07	0 W	95220	-0-	95220 B	980030	90895	3	1272	4	N	2775	894	0	1801	1	384
						3053	9									
08	0 W	83429	-0-	83429 B	1063459	79774	3	1365	4	N	2082	866	0	1223	1	377
						2290	9									
09	1105610 X	42151	-0-	-1063459 B	-0-	40026	3	740	4	N	1259	313	0	889	1	434
						1385	9									
10	213714 X	-0-	-0-	-213714 B	-0-					N	-0-					434
11	104910 X	-0-	-0-	-104910 B	-0-					N	-0-					434
12	95232 X	-0-	-0-	-95232 B	-0-					N	-0-					434

TOTAL GAS PROD: 759,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,174

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.	143114	-0-	143114	143114	132112	3	4850	4	N	5593	1856	0	3204	1	533
						6152	9									
03	T. A.	144605	-0-	144605	287719	137591	3	1500	4	N	5013	1692	0	3609	1	245
						5514	9									
04	T. A.	97671	-0-	97671 B	385390	91696	3	2535	4	N	3127	551	0	2501	1	320
						3440	9									
05	T. A.	74214	-0-	74214 B	459604	70139	3	2160	4	N	1741	67	0	1798	1	196
						1915	9									
06	T. A.	53165	-0-	53165 B	512769	49820	3	2101	4	N	1131	36	0	1095	1	196
						1244	9									
07	559323 X	46554	-0-	-512769 B	-0-	43527	3	1891	4	N	1033	43	0	875	1	311
						1136	9									
08	203050 X	41035	-0-	-162015 B	-0-	38523	3	1514	4	N	907	49	0	902	1	267
						998	9									
09	196500 X	44231	-0-	-152269 B	-0-	41407	3	1579	4	N	1132	45	0	906	1	448
						1245	9									
*10	203050 X	35732	-0-	-167318 B	-0-	33692	3	1116	4	N	840	94	0	754	1	440
						924	9									
*11	196500 X	37382	-0-	-159118 B	-0-	35734	3	881	4	N	697	19	0	562	1	556
						767	9									
*12	203050 X	21142	-0-	-181908 B	-0-	19828	3	665	4	N	590	22	0	540	1	584
						649	9									

TOTAL GAS PROD: 738,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,804

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

01	132773 X	78870	-0-	-53903	-0-	78870	3			N	-0-					-0-
02	119924 X	57924	-0-	-62000	-0-	57917	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	132773 X	53381	-0-	-79392	-0-	53375	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	128490 X	45756	-0-	-82734 B	-0-	45753	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	132773 X	45030	-0-	-87743 B	-0-	45027	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	128490 X	37224	-0-	-91266 B	-0-	37224	3			N	-0-					-0-
07	132773 X	34286	-0-	-98487 B	-0-	34286	3			N	-0-					-0-
08	132773 X	23989	-0-	-108784 B	-0-	23989	3			N	-0-					-0-
09	45750 X	30718	-0-	-15032 B	-0-	30718	3			N	-0-					-0-
10	45043 X	25547	-0-	-19496 B	-0-	25547	3			N	-0-					-0-
11	37230 X	19317	-0-	-17913 B	-0-	19317	3			N	-0-					-0-
12	34286 X	23355	-0-	-10931 B	-0-	23355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 475,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	57722	X	47498	-0-	-10224	-0-	312	1	33799	3	N	6638	451	0	6448	1	963
							6085	4	7302	9							
02	52136	X	37455	-0-	-14681	-0-	274	1	26154	3	N	4890	175	0	4830	1	848
							5648	4	5379	9							
03	57722	X	36254	-0-	-21468	-0-	238	1	25602	3	N	4632	93	0	4556	1	831
							5319	4	5095	9							
04	55860	X	29676	-0-	-26184 B	-0-	352	1	21591	3	N	4371	60	0	4346	1	460
							2925	4	4808	9							
05	57722	X	27660	-0-	-30062 B	-0-	372	1	20647	3	N	3685	59	0	3738	1	348
							2587	4	4054	9							
06	45960	X	21932	-0-	-24028 B	-0-	349	1	15947	3	N	3162	39	0	2878	1	593
							2158	4	3478	9							
07	41478	X	19401	-0-	-22077 B	-0-	197	1	15027	3	N	2619	34	0	2646	1	532
							1296	4	2881	9							
08	36239	X	20638	-0-	-15601 B	-0-	288	1	16252	3	N	3054	31	0	3018	1	537
							739	4	3359	9							
09	36300	X	18153	-0-	-18147 B	-0-	257	1	14032	3	N	2827	20	0	2836	1	508
							754	4	3110	9							
10	27652	X	16838	-0-	-10814 B	-0-	230	1	12645	3	N	2768	5	0	2849	1	422
							918	4	3045	9							
11	21930	X	13457	-0-	-8473 B	-0-	129	1	10210	3	N	2220	8	0	2174	1	460
							676	4	2442	9							
12	20646	X	18085	-0-	-2561 B	-0-	105	1	13220	3	N	2795	13	0	2747	1	495
							1685	4	3075	9							

TOTAL GAS PROD: 307,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,661

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127255	X	82894	-0-	-44361	-0-	82893	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	114940	X	57531	-0-	-57409	-0-	57531	3			N	-0-					-0-
03	127255	X	54249	-0-	-73006	-0-	54249	3			N	-0-					-0-
04	123150	X	45799	-0-	-77351 B	-0-	45799	3			N	-0-					-0-
05	127255	X	43213	-0-	-84042 B	-0-	43213	3			N	-0-					-0-
06	80220	X	36776	-0-	-43444 B	-0-	36776	3			N	-0-					-0-
07	63705	X	35945	-0-	-27760 B	-0-	35945	3			N	-0-					-0-
08	54250	X	33521	-0-	-20729 B	-0-	33521	3			N	-0-					-0-
09	45810	X	31220	-0-	-14590 B	-0-	31220	3			N	-0-					-0-
10	43214	X	31273	-0-	-11941 B	-0-	31273	3			N	-0-					-0-
11	36780	X	20250	-0-	-16530 B	-0-	20250	3			N	-0-					-0-
*12	39813	X	39813	-0-	-0- B	-0-	39811	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 512,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42625 X	36137	-0-	-6488	-0-	268	1	22408	3	N	5733	82	0	5812	1	786
						7155	4	6306	9							
02	38500 X	29591	-0-	-8909	-0-	402	1	17674	3	N	5006	73	0	4787	1	932
						6008	4	5507	9							
03	42625 X	26052	-0-	-16573	-0-	83	1	16680	3	N	4277	63	0	4652	1	495
						4584	4	4705	9							
04	41250 X	26966	-0-	-14284 B	-0-	196	1	18420	3	N	4125	87	0	3968	1	565
						3812	4	4538	9							
05	42625 X	22864	-0-	-19761 B	-0-	272	1	15673	3	N	3670	74	0	3800	1	361
						2882	4	4037	9							
06	34980 X	13538	-0-	-21442 B	-0-	246	1	9314	3	N	2239	25	0	2309	1	266
						1515	4	2463	9							
07	32767 X	12638	-0-	-20129 B	-0-	107	1	8894	3	N	2584	22	0	1931	1	897
						795	4	2842	9							
08	44984 X	44984	-0-	-0- B	-0-	316	1	31923	3	N	10121	67	0	10596	1	355
						1612	4	11133	9							
09	26970 X	11831	-0-	-15139 B	-0-	210	1	7634	3	N	1999	12	0	1974	1	368
						1788	4	2199	9							
10	22878 X	8466	-0-	-14412 B	-0-	153	1	5167	3	N	1732	8	0	1931	1	161
						1241	4	1905	9							
11	41250 X	7066	-0-	-34184 B	-0-	100	1	4982	3	N	1124	12	0	718	1	555
						748	4	1236	9							
12	42625 X	1909	-0-	-40716 B	-0-	5	1	1437	3	N	343	4	0	534	1	360
						90	4	377	9							

TOTAL GAS PROD: 242,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,953

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

01	54877 X	54877	-0-	-0-	-0-	45534	3	9343	9	N	8494	4434	0	4262	1	312
02	48266 X	48266	-0-	-0-	-0-	40762	3	7504	9	N	6822	6822	0			312
03	53181 X	53181	-0-	-0-	-0-	45511	3	7670	9	N	6973	7121	0			164
04	53235 X	53235	-0-	-0- B	-0-	46481	3	6754	9	N	6140	6162	0			142
05	49206 X	49206	-0-	-0- B	-0-	43340	3	5866	9	N	5333	5334	0			141
06	44807 X	44807	-0-	-0- B	-0-	39598	3	5209	9	N	4735	4599	0			277
07	43524 X	40990	-0-	-2534 B	-0-	37721	3	3269	9	N	2972	2971	0			278
08	43524 X	34161	-0-	-9363 B	-0-	30809	3	3352	9	N	3047	2971	0			354
09	42120 X	16042	-0-	-26078 B	-0-	14626	3	1416	9	N	1287	1286	0			355
10	43524 X	-0-	-0-	-43524 B	-0-					N	-0-					355
*11	42120 X	2241	-0-	-39879 B	-0-	1665	3	576	9	N	524	524	0			355
*12	40982 X	21528	-0-	-19454 B	-0-	17009	3	4519	9	N	4108	4109	0			354

TOTAL GAS PROD: 418,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,435

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677491 X	112753	-0-	-564738	-0-	112468	3	130	4	N	141	141	0			-0-
						155	9									
02	215684 X	86983	-0-	-128701	-0-	86602	3	381	9	N	346	120	0	157	1	69
03	238793 X	96275	-0-	-142518	-0-	96109	3	166	9	N	151	128	0			92
04	231090 X	81670	-0-	-149420 B	-0-	81559	3	111	9	N	101	90	0			103
05	238793 X	70857	-0-	-167936 B	-0-	70779	3	78	9	N	71	52	0			122
06	109110 X	55009	-0-	-54101 B	-0-	54970	3	39	9	N	35	24	0			133
07	96317 X	64200	-0-	-32117 B	-0-	64144	3	56	9	N	51	46	0			138
08	96286 X	54276	-0-	-42010 B	-0-	54233	3	43	9	N	39	36	0			141
09	81660 X	48087	-0-	-33573 B	-0-	48058	3	29	9	N	26	26	0			141
10	70866 X	46578	-0-	-24288 B	-0-	46515	3	8	4	N	50	37	0			154
						55	9									
11	62130 X	38857	-0-	-23273 B	-0-	38814	3	30	4	N	12					166
						13	9									
12	64201 X	32778	-0-	-31423 B	-0-	32736	3	28	4	N	13					179
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 788,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,036

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

01	67611 X	49790	-0-	-17821	-0-	45347	3	4443	9	N	4039	4039	0			51
02	61068 X	31893	-0-	-29175	-0-	28146	3	3747	9	N	3406	3407	0			50
03	67611 X	37590	-0-	-30021	-0-	33673	3	3917	9	N	3561	3561	0			50
04	65430 X	35198	-0-	-30232 B	-0-	31896	3	3302	9	N	3002	2777	0	183	1	92
05	67611 X	33075	-0-	-34536 B	-0-	30242	3	2833	9	N	2575	2404	0	184	1	79
06	48180 X	32928	-0-	-15252 B	-0-	30243	3	2685	9	N	2441	2441	0			79
07	37603 X	29321	-0-	-8282 B	-0-	27008	3	2313	9	N	2103	2103	0			79
08	37603 X	25606	-0-	-11997 B	-0-	23902	3	1704	9	N	1549	1549	0			79
09	35190 X	22992	-0-	-12198 B	-0-	21676	3	1316	9	N	1196	1196	0			79
10	34038 X	21930	-0-	-12108 B	-0-	20071	3	1859	9	N	1690	1690	0			79
11	32940 X	14225	-0-	-18715 B	-0-	13129	3	1096	9	N	996	996	0			79
12	29326 X	19858	-0-	-9468 B	-0-	18369	3	1489	9	N	1354	1354	0			79

TOTAL GAS PROD: 354,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,912

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

01	67611 X	58167	-0-	-9444	-0-	54599	3	3568	9	N	3244	3244	0			54
02	61068 X	35696	-0-	-25372	-0-	33379	3	2317	9	N	2106	2106	0			54
03	67611 X	43115	-0-	-24496	-0-	40313	3	2802	9	N	2547	2547	0			54
04	65430 X	44850	-0-	-20580 B	-0-	42375	3	2475	9	N	2250	2250	0			54
05	67611 X	45802	-0-	-21809 B	-0-	43818	3	1984	9	N	1804	1804	0			54
06	56280 X	34441	-0-	-21839 B	-0-	32783	3	1658	9	N	1507	1507	0			54
07	43121 X	30657	-0-	-12464 B	-0-	29096	3	1561	9	N	1419	1419	0			54
08	46345 X	28857	-0-	-17488 B	-0-	27630	3	1227	9	N	1115	1115	0			54
09	44850 X	25634	-0-	-19216 B	-0-	24710	3	924	9	N	840	840	0			54
10	45787 X	25298	-0-	-20489 B	-0-	23953	3	1345	9	N	1223	1223	0			54
11	34440 X	18101	-0-	-16339 B	-0-	17208	3	893	9	N	812	812	0			54
12	30659 X	25921	-0-	-4738 B	-0-	24632	3	1289	9	N	1172	1172	0			54

TOTAL GAS PROD: 416,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,039

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	76880 X	34127	-0-	-42753	-0-	30840	3	3287	9	N	2988	2988	0			235
02	69440 X	44215	-0-	-25225	-0-	39217	3	4998	9	N	4544	4544	0			235
03	76880 X	44063	-0-	-32817	-0-	39228	3	4835	9	N	4395	4200	0	361	1	69
04	74400 X	41278	-0-	-33122 B	-0-	37246	3	4032	9	N	3665	3665	0			69
05	76880 X	37999	-0-	-38881 B	-0-	34413	3	3586	9	N	3260	3260	0			69
06	47370 X	39378	-0-	-7992 B	-0-	36039	3	3339	9	N	3035	3035	0			69
07	48949 X	36125	-0-	-12824 B	-0-	33186	3	2939	9	N	2672	2672	0			69
08	44051 X	31558	-0-	-12493 B	-0-	29328	3	2230	9	N	2027	2027	0			69
09	41280 X	28728	-0-	-12552 B	-0-	26962	3	1766	9	N	1605	1605	0			69
10	40703 X	25796	-0-	-14907 B	-0-	24877	3	919	9	N	835	835	0			69
11	39390 X	11311	-0-	-28079 B	-0-	11297	3	14	9	N	13	13	0			69
12	36115 X	22644	-0-	-13471 B	-0-	22608	3	36	9	N	33	33	0			69

TOTAL GAS PROD: 397,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,072

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

01	67704 X	2577	-0-	-65127	-0-	2474	3	1	4	N	93	93	0			275
						102	9									
02	61152 X	-0-	-0-	-61152	-0-					N	-0-					275
03	67704 X	62364	-0-	-5340	-0-	57140	3	5224	9	N	4749	4749	0			275
04	65520 X	53548	-0-	-11972 B	-0-	49956	3	3592	9	N	3265	3265	0			275
05	67704 X	44268	-0-	-23436 B	-0-	41511	3	2757	9	N	2506	2506	0			275
06	41679 X	41679	-0-	-0- B	-0-	39341	3	2338	9	N	2125	2125	0			275
07	62372 X	38141	-0-	-24231 B	-0-	35943	3	2198	9	N	1998	1998	0			275
08	62372 X	34509	-0-	-27863 B	-0-	32773	3	1736	9	N	1578	1578	0			275
09	53550 X	30714	-0-	-22836 B	-0-	917	1	28671	3	N	1024	1024	0			275
						1126	9									
10	44268 X	27309	-0-	-16959 B	-0-	25805	3	1504	9	N	1367	1367	0			275
11	41670 X	18364	-0-	-23306 B	-0-	17630	3	734	9	N	667	667	0			275
12	38130 X	24340	-0-	-13790 B	-0-	23007	3	1333	9	N	1212	1212	0			275

TOTAL GAS PROD: 377,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,584

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

01	98115 X	67311	-0-	-30804	-0-	67304	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	89781 X	89781	-0-	-0-	-0-	89767	3	14	9	N	13	13	0			-0-
03	98115 X	75283	-0-	-22832	-0-	75269	3	14	9	N	13	13	0			-0-
04	94950 X	67674	-0-	-27276 B	-0-	67662	3	12	9	N	11	11	0			-0-
05	98115 X	64224	-0-	-33891 B	-0-	64215	3	9	9	N	8	8	0			-0-
06	53896 X	53896	-0-	-0- B	-0-	53892	3	4	9	N	4	4	0			-0-
07	98115 X	50553	-0-	-47562 B	-0-	50550	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	75268 X	47801	-0-	-27467 B	-0-	47801	3			N	-0-					-0-
09	67680 X	46385	-0-	-21295 B	-0-	46385	3			N	-0-					-0-
10	64232 X	50004	-0-	-14228 B	-0-	50004	3			N	-0-					-0-
11	53910 X	32886	-0-	-21024 B	-0-	32886	3			N	-0-					-0-
*12	52201 X	52201	-0-	-0- B	-0-	52198	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 697,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	79887	X	60495	-0-	-19392	-0-	53832	3	6663	9	N	6057	6057	0			145
02	72156	X	43995	-0-	-28161	-0-	38492	3	5503	9	N	5003	5003	0			145
03	79887	X	36813	-0-	-43074	-0-	32645	3	4168	9	N	3789	3789	0			145
04	77310	X	50906	-0-	-26404 B	-0-	45826	3	5080	9	N	4618	4618	0			145
05	79887	X	37593	-0-	-42294 B	-0-	33883	3	3710	9	N	3373	3373	0			145
06	47807	X	47807	-0-	-0- B	-0-	43661	3	4146	9	N	3769	3769	0			145
07	48701	X	42872	-0-	-5829 B	-0-	37982	3	4890	9	N	4445	3278	0	1115	1	197
08	52607	X	35977	-0-	-16630 B	-0-	32999	3	2978	9	N	2707	2707	0	197	1	-0-
09	50910	X	31334	-0-	-19576 B	-0-	29455	3	1879	9	N	1708	1708	0			-0-
10	49414	X	30561	-0-	-18853 B	-0-	27962	3	2599	9	N	2363	2310	0	38	1	15
11	47820	X	19402	-0-	-28418 B	-0-	17876	3	1526	9	N	1387	1387	0	15	1	-0-
12	42873	X	28572	-0-	-14301 B	-0-	26162	3	2410	9	N	2191	2191	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 466,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,410

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
01	T. A.		48860	-0-	48860	302513	31739	3	6730	4	N	9446	339	0	9174	1	595
							10391	9									
02	T. A.		39729	-0-	39729	342242	26345	3	4798	4	N	7805	277	0	7402	1	721
							8586	9									
03	382120	X	39878	-0-	-342242	-0-	25	1	25869	3	N	6905	252	0	6656	1	718
							6388	4	7596	9							
04	84240	X	35319	-0-	-48921 B	-0-	166	1	23228	3	N	5700	192	0	5783	1	443
							5655	4	6270	9							
05	87048	X	31890	-0-	-55158 B	-0-	128	1	22861	3	N	5090	57	0	4926	1	550
							3302	4	5599	9							
06	4586	X	4586	-0-	-0- B	-0-	136	1	3126	3	N	740	7	0	872	1	411
							510	4	814	9							
07	43989	X	1976	-0-	-42013 B	-0-	10	1	1149	3	N	561	2	0	175	1	795
							200	4	617	9							
08	39866	X	17073	-0-	-22793 B	-0-	268	1	11217	3	N	3994	18	0	4196	1	575
							1195	4	4393	9							
09	35310	X	14914	-0-	-20396 B	-0-	34	1	10880	3	N	2976	16	0	3182	1	353
							726	4	3274	9							
10	31899	X	13786	-0-	-18113 B	-0-	30	1	9658	3	N	2925	19	0	2837	1	422
							880	4	3218	9							
11	16530	X	8822	-0-	-7708 B	-0-	6272	3	585	4	N	1786	14	0	1637	1	557
							1965	9									
12	17081	X	14148	-0-	-2933 B	-0-	156	1	9849	3	N	2475	21	0	2492	1	519
							1420	4	2723	9							

TOTAL GAS PROD: 270,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,403

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	155341 X	3915	-0-	-151426	-0-	8	1	3745	2	N	56	165	1			127
						100	4	62	9							
02	140308 X	26245	-0-	-114063	-0-	20578	3	4464	4	N	1094	111	0	900	1	210
						1203	9									
03	155341 X	54838	-0-	-100503	-0-	47940	3	5580	4	N	1198	233	0	888	1	287
						1318	9									
04	150330 X	33923	-0-	-116407 B	-0-	30317	3	2680	4	N	842	96	0	888	1	145
						926	9									
05	155341 X	28241	-0-	-127100 B	-0-	24892	3	2666	4	N	621	72	0	541	1	153
						683	9									
06	150330 X	10859	-0-	-139471 B	-0-	8171	3	2520	4	N	153	21	0	190	1	95
						168	9									
07	54839 X	23596	-0-	-31243 B	-0-	20359	3	2581	4	N	596	61	0	523	1	107
						656	9									
08	54839 X	13041	-0-	-41798 B	-0-	10978	3	1775	4	N	262	24	0	182	1	163
						288	9									
09	33930 X	14358	-0-	-19572 B	-0-	11936	3	2080	4	N	311	19	0	191	1	264
						342	9									
10	28241 X	10374	-0-	-17867 B	-0-	8586	3	1718	4	N	64	21	0	175	1	132
						70	9									
11	22830 X	9706	-0-	-13124 B	-0-	8607	3	685	4	N	376	22	0	353	1	133
						414	9									
*12	23591 X	11774	-0-	-11817 B	-0-	11113	3	302	4	N	326	365	1			94
						359	9									

TOTAL GAS PROD: 240,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,899

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
01	T. A.	75457	-0-	75457	306677	70615	3	2465	4	N	2161	292	0	1858	1	271
						2377	9									
02	T. A.	57543	-0-	57543	364220	53627	3	2380	4	N	1396	249	0	1287	1	131
						1536	9									
03	419417 X	55197	-0-	-364220	-0-	51206	3	2522	4	N	1335	361	0	932	1	173
						1469	9									
04	192600 X	32963	-0-	-159637 B	-0-	29699	3	2305	4	N	872	179	0	560	1	306
						959	9									
05	199020 X	27387	-0-	-171633 B	-0-	24581	3	2160	4	N	587	69	0	535	1	289
						646	9									
06	192600 X	27886	-0-	-164714 B	-0-	25818	3	1300	4	N	698	134	0	524	1	329
						768	9									
07	63705 X	34889	-0-	-28816 B	-0-	31848	3	2232	4	N	735	69	0	738	1	257
						809	9									
08	55211 X	26730	-0-	-28481 B	-0-	23917	3	2233	4	N	527	48	0	546	1	190
						580	9									
09	32970 X	23121	-0-	-9849 B	-0-	21250	3	1352	4	N	472	31	0	359	1	272
						519	9									
10	28830 X	17265	-0-	-11565 B	-0-	16489	3	541	4	N	214	37	0	358	1	91
						235	9									
11	33750 X	14561	-0-	-19189 B	-0-	13707	3	338	4	N	469	19	0	370	1	171
						516	9									
*12	34875 X	13253	-0-	-21622 B	-0-	12568	3	268	4	N	379	384	1			166
						417	9									

TOTAL GAS PROD: 406,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,845

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	28323	-0-	28323	28323	20958	3	2359	4	N	4551	44	0	3753	1	754
						5006	9									
03	T. A.	69168	-0-	69168	97491	47180	3	8880	4	N	11916	66	0	12070	1	534
						13108	9									
04	T. A.	59306	-0-	59306 B	156797	42591	3	7443	4	N	8429	72	0	8129	1	762
						9272	9									
05	T. A.	45050	-0-	45050 B	201847	32644	3	5644	4	N	6147	50	0	6584	1	275
						6762	9									
06	246759 X	44912	-0-	-201847 B	-0-	32944	3	5817	4	N	5592	39	0	5501	1	327
						6151	9									
07	83576 X	38635	-0-	-44941 B	-0-	29085	3	4822	4	N	4298	26	0	4070	1	529
						4728	9									
08	83576 X	30249	-0-	-53327 B	-0-	24152	3	2129	4	N	3607	16	0	3719	1	401
						3968	9									
09	80880 X	25380	-0-	-55500 B	-0-	19792	3	2059	4	N	3208	25	0	3186	1	398
						3529	9									
10	46407 X	23946	-0-	-22461 B	-0-	18598	3	2167	4	N	2892	33	0	3034	1	223
						3181	9									
11	44910 X	19094	-0-	-25816 B	-0-	14315	3	2271	4	N	2280	32	0	1964	1	507
						2508	9									
*12	38626 X	NO RPT	-0-	-38626 B	-0-					N	NO RPT					507

TOTAL GAS PROD: 384,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,920

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	57033	-0-	57033	353215	50453	3	4703	4	N	1706	162	0	1641	1	199
						1877	9									
02	T. A.	45790	-0-	45790	399005	291	1	42539	3	N	1205	392	0	915	1	97
						1634	4	1326	9							
03	438628 X	39623	-0-	-399005	-0-	330	1	35605	3	N	1007	284	0	528	1	292
						2580	4	1108	9							
04	142860 X	34432	-0-	-108428 B	-0-	213	1	29919	3	N	470	144	0	377	1	241
						3783	4	517	9							
05	147622 X	32029	-0-	-115593 B	-0-	238	1	27393	3	N	739	42	0	759	1	179
						3585	4	813	9							
06	142860 X	21597	-0-	-121263 B	-0-	232	1	19935	3	N	618	24	0	551	1	222
						750	4	680	9							
07	50685 X	23015	-0-	-27670 B	-0-	248	1	21123	3	N	790	42	0	727	1	243
						775	4	869	9							
08	39618 X	19168	-0-	-20450 B	-0-	184	1	17538	3	N	609	32	0	562	1	258
						776	4	670	9							
09	34440 X	23551	-0-	-10889 B	-0-	232	1	21851	3	N	653	27	0	744	1	140
						750	4	718	9							
10	32023 X	15889	-0-	-16134 B	-0-	186	1	14519	3	N	499	29	0	362	1	248
						635	4	549	9							
11	22260 X	10889	-0-	-11371 B	-0-	106	1	9943	3	N	389	5	0	560	1	72
						412	4	428	9							
*12	23002 X	16989	-0-	-6013 B	-0-	16	1	15684	3	N	622	553	1			141
						605	4	684	9							

TOTAL GAS PROD: 340,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,307

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	183505					N	-0-					45
02	T. A.	161827	-0-	161827	345332	158377	3	1980	4	N	1336	12	0	1105	1	264
						1470	9									
03	T. A.	194596	-0-	194596	539928	190883	3	2400	4	N	1194	31	0	1231	1	196
						1313	9									
04	T. A.	160316	-0-	160316 B	700244	157480	3	1612	4	N	1113	49	0	1104	1	156
						1224	9									
05	T. A.	145079	-0-	145079 B	845323	142098	3	1674	4	N	1188	25	0	1081	1	238
						1307	9									
06	1013756 X	168433	-0-	-845323 B	-0-	165857	3	1620	4	N	869	1	0	904	1	202
						956	9									
07	220286 X	144282	-0-	-76004 B	-0-	141473	3	1411	4	N	1271	515	0	726	1	232
						1398	9									
08	220286 X	160815	-0-	-59471 B	-0-	157655	3	2075	4	N	986	474	0	520	1	224
						1085	9									
09	213180 X	153998	-0-	-59182 B	-0-	151685	3	1620	4	N	630	326	0	183	1	345
						693	9									
10	174034 X	138475	-0-	-35559 B	-0-	136579	3	1102	4	N	722	435	0	366	1	266
						794	9									
11	168420 X	158319	-0-	-10101 B	-0-	157507	3	300	4	N	465	241	0	367	1	123
						512	9									
*12	160828 X	NO RPT	-0-	-160828 B	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 1,586,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,774

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

01	T. A.	174623	-0-	174623	556314	166913	2	2460	4	N	4773	4578	1			627
						5250	9									
02	T. A.	150459	-0-	150459	706773	143874	3	2240	4	N	3950	781	0	3119	1	677
						4345	9									
03	T. A.	192141	-0-	192141	898914	185470	3	2320	4	N	3955	903	0	3514	1	215
						4351	9									
04	T. A.	147023	-0-	147023 B	1045937	141479	3	2400	4	N	2858	449	0	2355	1	269
						3144	9									
05	1170318 X	124381	-0-	-1045937 B	-0-	119310	3	2480	4	N	2355	223	0	2161	1	240
						2591	9									
06	205950 X	102148	-0-	-103802 B	-0-	98151	3	2400	4	N	1452	152	0	1407	1	133
						1597	9									
07	212815 X	78766	-0-	-134049 B	-0-	74858	3	2070	4	N	1671	308	0	1082	1	414
						1838	9									
08	212815 X	84097	-0-	-128718 B	-0-	79959	3	2481	4	N	1506	342	0	1269	1	309
						1657	9									
09	205950 X	77139	-0-	-128811 B	-0-	73317	3	2400	4	N	1293	226	0	1105	1	271
						1422	9									
10	124372 X	69848	-0-	-54524 B	-0-	66612	3	1830	4	N	1278	249	0	1106	1	194
						1406	9									
11	102150 X	71283	-0-	-30867 B	-0-	69145	3	900	4	N	1125	269	0	919	1	131
						1238	9									
12	84103 X	45997	-0-	-38106 B	-0-	43900	3	930	4	N	1061	137	0	723	1	332
						1167	9									

TOTAL GAS PROD: 1,317,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,277

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-	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.	170277	-0-	170277	B	170277	166084	3	3305	4	N	807	526	1			281
							888	9									
09	14B2 EXT	58466	-0-	58466	B	228743	57057	3	965	4	N	404	116	0	355	1	214
							444	9									
10	14B2 EXT	177307	-0-	177307	B	406050	170988	3	4561	4	N	1598	519	0	1074	1	219
							1758	9									
11	14B2 EXT	163957	-0-	163957	B	570007	161269	3	1470	4	N	1107	210	0	921	1	195
							1218	9									
12	14B2 EXT	98937	-0-	98937	B	668944	96871	3	963	4	N	1003	213	0	717	1	268
							1103	9									

TOTAL GAS PROD: 668,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,919

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	127644	-0-	127644	B	127644	127644	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	140528	-0-	140528	B	268172	140528	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	106002	-0-	106002	B	374174	106002	3			N	-0-					-0-
07	457955 X	83781	-0-	-374174	B	-0-	83781	3			N	-0-					-0-
08	216473 X	60129	-0-	-156344	B	-0-	60129	3			N	-0-					-0-
09	209490 X	55849	-0-	-153641	B	-0-	55849	3			N	-0-					-0-
10	216473 X	47008	-0-	-169465	B	-0-	47008	3			N	-0-					-0-
11	105990 X	31452	-0-	-74538	B	-0-	31452	3			N	-0-					-0-
12	83793 X	40695	-0-	-43098	B	-0-	40695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 693,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	12679	-0-	12679	12679	11036	3	634	4	N	917	23	0	533	1	361
						1009	9									
03	T. A.	118823	-0-	118823	131502	103484	3	7032	4	N	7552	201	0	7163	1	549
						8307	9									
04	T. A.	86686	-0-	86686 B	218188	73540	3	7131	4	N	5468	124	0	5620	1	273
						6015	9									
05	T. A.	48331	-0-	48331 B	266519	41564	3	3905	4	N	2602	66	0	2558	1	251
						2862	9									
06	328591 X	62072	-0-	-266519 B	-0-	120	1	53175	3	N	3122	66	0	2882	1	425
						5343	4	3434	9							
07	116560 X	45838	-0-	-70722 B	-0-	266	1	41158	3	N	2340	40	0	2339	1	386
						1840	4	2574	9							
08	116560 X	37173	-0-	-79387 B	-0-	33078	3	2016	4	N	1890	39	0	1959	1	278
						2079	9									
09	112800 X	32151	-0-	-80649 B	-0-	29427	3	895	4	N	1663	38	0	1653	1	250
						1829	9									
10	116560 X	27768	-0-	-88792 B	-0-	25328	3	693	4	N	1588	62	0	1443	1	333
						1747	9									
11	62070 X	17064	-0-	-45006 B	-0-	15036	3	948	4	N	982	45	0	902	1	368
						1080	9									
12	45849 X	25316	-0-	-20533 B	-0-	21758	3	2038	4	N	1382	65	0	1107	1	578
						1520	9									

TOTAL GAS PROD: 513,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,506

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

01	T. A.	145813	-0-	145813	624014	142896	3	1693	4	N	1113	730	0	369	1	145
						1224	9									
02	T. A.	128334	-0-	128334	752348	126273	3	1688	4	N	339	282	0	176	1	26
						373	9									
03	T. A.	180594	-0-	180594	932942	179368	3	713	4	N	466	357	0			135
						513	9									
04	T. A.	139519	-0-	139519 B	1072461	138569	3	644	4	N	278	192	0	172	1	49
						306	9									
05	1193177 X	120716	-0-	-1072461 B	-0-	119722	3	690	4	N	276	199	0			126
						304	9									
06	233520 X	97924	-0-	-135596 B	-0-	97097	3	621	4	N	187	136	0			177
						206	9									
07	241304 X	102565	-0-	-138739 B	-0-	102262	3	303	9	N	275	191	0	185	1	76
08	241304 X	66652	-0-	-174652 B	-0-	65882	3	770	9	N	700	140	0	531	1	105
09	233520 X	-0-	-0-	-233520 B	-0-					N	-0-					105
10	120714 X	-0-	-0-	-120714 B	-0-					N	-0-					105
11	99270 X	1532	-0-	-97738 B	-0-	1526	3	6	9	N	5	5	0			105
12	102579 X	71094	-0-	-31485 B	-0-	70711	3	43	4	N	309	50	0	182	1	182
						340	9									

TOTAL GAS PROD: 1,054,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,948

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	T. A.	254135	-0-	254135	921125	248570	3	2280	4	N	2986	2240	0	725	1	260
						3285	9									
02	1070126 X	149001	-0-	-921125	-0-	145955	3	979	4	N	1879	1389	0	561	1	189
						2067	9									
03	282875 X	216354	-0-	-66521	-0-	212266	3	1049	4	N	2763	1694	0	1117	1	141
						3039	9									
04	273750 X	198037	-0-	-75713 B	-0-	195225	3	1050	4	N	1602	1004	0	552	1	187
						1762	9									
05	282875 X	190363	-0-	-92512 B	-0-	188389	3	1050	4	N	840	255	0	550	1	222
						924	9									
06	273750 X	180821	-0-	-92929 B	-0-	178829	3	1050	4	N	856	442	0	358	1	278
						942	9									
07	216349 X	172621	-0-	-43728 B	-0-	170437	3	1050	4	N	1031	603	0	555	1	151
						1134	9									
08	216349 X	168314	-0-	-48035 B	-0-	165814	3	1254	4	N	1133	832	0	189	1	263
						1246	9									
09	198030 X	152939	-0-	-45091 B	-0-	151199	3	1160	4	N	527	210	0	356	1	224
						580	9									
10	190371 X	148189	-0-	-42182 B	-0-	146692	3	806	4	N	628	311	0	362	1	179
						691	9									
11	180810 X	123144	-0-	-57666 B	-0-	122222	3	536	4	N	351	108	0	180	1	242
						386	9									
*12	172608 X	NO RPT	-0-	-172608 B	-0-					N	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 1,953,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,596

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

01	T. A.	157009	-0-	157009	215488	152593	2	1906	4	N	2282	2166	1			287
						2510	9									
02	T. A.	203433	-0-	203433	418921	195813	3	5067	4	N	2321	553	0	1620	1	435
						2553	9									
03	T. A.	193352	-0-	193352	612273	182360	3	6793	4	N	3817	1791	0	2169	1	292
						4199	9									
04	T. A.	225999	-0-	225999 B	838272	219305	3	2052	4	N	4220	2564	0	1633	1	315
						4642	9									
05	T. A.	203538	-0-	203538 B	1041810	199131	3	2108	4	N	2090	467	0	1641	1	297
						2299	9									
06	T. A.	161088	-0-	161088 B	1202898	157390	3	2040	4	N	1507	342	0	1089	1	373
						1658	9									
07	1345922 X	143024	-0-	-1202898 B	-0-	139526	3	1773	4	N	1568	348	0	1227	1	366
						1725	9									
08	190836 X	123489	-0-	-67347 B	-0-	120376	3	1674	4	N	1308	380	0	907	1	387
						1439	9									
09	184680 X	101573	-0-	-83107 B	-0-	99031	3	1620	4	N	838	230	0	565	1	430
						922	9									
10	190836 X	79206	-0-	-111630 B	-0-	76775	3	1407	4	N	931	270	0	722	1	369
						1024	9									
11	161100 X	-0-	-0-	-161100 B	-0-					N	40	108	0			301
12	143034 X	-0-	-0-	-143034 B	-0-					N	-0-					301

TOTAL GAS PROD: 1,591,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,922

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	T. A.	85240	-0-	85240	194428	83382	3	1500	4	N	325	176	0	173	1	102
						358	9									
02	T. A.	53357	-0-	53357	247785	51645	3	1466	4	N	224	162	0			164
						246	9									
03	295304 X	47519	-0-	-247785	-0-	46118	3	1192	4	N	190	132	0	180	1	42
						209	9									
04	124200 X	42574	-0-	-81626 B	-0-	41525	3	925	4	N	113	85	0			70
						124	9									
05	128340 X	37815	-0-	-90525 B	-0-	37040	3	700	4	N	68	49	0			89
						75	9									
06	124200 X	28415	-0-	-95785 B	-0-	28157	3	205	4	N	48	34	0			103
						53	9									
07	128340 X	27438	-0-	-100902 B	-0-	27358	3	80	9	N	73	44	0			132
08	47523 X	14110	-0-	-33413 B	-0-	14077	3	33	9	N	30	14	0			148
09	42570 X	25797	-0-	-16773 B	-0-	25761	3	36	9	N	33	25	0			156
10	37820 X	12359	-0-	-25461 B	-0-	12329	3	30	9	N	27	17	0			166
11	28410 X	9835	-0-	-18575 B	-0-	9804	3	31	9	N	28	4	0	174	1	16
12	27435 X	17046	-0-	-10389 B	-0-	17006	3	40	9	N	36	9	0			43

TOTAL GAS PROD: 401,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,195

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

01	T. A.	160959	-0-	160959	752403	158057	3	2320	4	N	529	457	0	177	1	31
						582	9									
02	T. A.	86669	-0-	86669	839072	85058	3	1086	4	N	477	452	0			56
						525	9									
03	T. A.	139462	-0-	139462	978534	138252	3	434	4	N	705	664	0			97
						776	9									
04	T. A.	124110	-0-	124110 B	1102644	122646	3	987	4	N	434	411	0			120
						477	9									
05	1172142 X	69498	-0-	-1102644 B	-0-	68675	3	630	4	N	175	149	0			146
						193	9									
06	258300 X	100407	-0-	-157893 B	-0-	99255	3	935	4	N	197	181	0			162
						217	9									
07	266910 X	100344	-0-	-166566 B	-0-	99163	3	1016	4	N	150	128	0			184
						165	9									
08	266910 X	97271	-0-	-169639 B	-0-	96099	3	1085	4	N	79	71	0			192
						87	9									
09	258300 X	87426	-0-	-170874 B	-0-	86685	3	644	4	N	88	87	0	163	1	30
						97	9									
10	103757 X	79548	-0-	-24209 B	-0-	79227	3	186	4	N	123	117	0			36
						135	9									
11	100410 X	67385	-0-	-33025 B	-0-	67227	3	113	4	N	41					77
						45	9									
12	100347 X	57831	-0-	-42516 B	-0-	57798	3	33	4	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,170,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,998

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	42885	-0-	42885	168178	25416	3	7018	4	N	9501	116	0	9375	1	747
						10451	9									
02	T. A.	38944	-0-	38944	207122	24640	3	6156	4	N	7407	127	0	7176	1	851
						8148	9									
03	T. A.	34379	-0-	34379	241501	22603	3	5085	4	N	6083	107	0	6077	1	750
						6691	9									
04	T. A.	2335	-0-	2335 B	243836	1080	3	661	4	N	540	4	0	558	1	728
						594	9									
05	T. A.	4109	-0-	4109 B	247945	1948	3	842	4	N	1199	5	0	1394	1	528
						1319	9									
06	T. A.	12406	-0-	12406 B	260351	124	1	6324	3	N	2457	16	0	2490	1	479
						3255	4	2703	9							
07	271018 X	10667	-0-	-260351 B	-0-	211	1	6033	3	N	2321	14	0	2433	1	353
						1870	4	2553	9							
08	79329 X	8570	-0-	-70759 B	-0-	10	1	4899	3	N	2017	10	0	1935	1	425
						1442	4	2219	9							
09	76770 X	7412	-0-	-69358 B	-0-	4780	3	981	4	N	1501	7	0	1615	1	304
						1651	9									
10	12834 X	9882	-0-	-2952 B	-0-	6395	3	1100	4	N	2170	12	0	2109	1	353
						2387	9									
11	12420 X	10873	-0-	-1547 B	-0-	7314	3	890	4	N	2426	14	0	2165	1	600
						2669	9									
*12	14993 X	14993	-0-	-0- B	-0-	9148	3	2305	4	N	3218	17	0	3046	1	755
						3540	9									

TOTAL GAS PROD: 197,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,840

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

01	T. A.	59628	-0-	59628	310345	43165	3	6385	4	N	9162	215	0	9070	1	582
						10078	9									
02	T. A.	31190	-0-	31190	341535	66	1	21697	3	N	4860	203	0	4845	1	394
						4081	4	5346	9							
03	T. A.	47368	-0-	47368	388903	231	1	34362	3	N	6398	207	0	6292	1	293
						5737	4	7038	9							
04	424035 X	35132	-0-	-388903 B	-0-	206	1	25556	3	N	4414	83	0	4531	1	93
						4515	4	4855	9							
05	93558 X	35519	-0-	-58039 B	-0-	248	1	27287	3	N	4713	29	0	4486	1	291
						2800	4	5184	9							
06	90540 X	38260	-0-	-52280 B	-0-	285	1	29494	3	N	4992	24	0	4830	1	429
						2990	4	5491	9							
07	29837 X	29837	-0-	-0- B	-0-	250	1	22589	3	N	3759	31	0	3648	1	509
						2863	4	4135	9							
08	47368 X	37634	-0-	-9734 B	-0-	263	1	29434	3	N	4315	51	0	4605	1	168
						3190	4	4747	9							
09	38250 X	35601	-0-	-2649 B	-0-	300	1	27805	3	N	3912	33	0	3641	1	406
						3193	4	4303	9							
10	39525 X	29425	-0-	-10100 B	-0-	285	1	22298	3	N	3288	47	0	3273	1	374
						3225	4	3617	9							
11	38250 X	15302	-0-	-22948 B	-0-	140	1	11185	3	N	1965	11	0	1981	1	347
						1815	4	2162	9							
12	37634 X	17436	-0-	-20198 B	-0-	252	1	12306	3	N	2553	2373	1			527
						2070	4	2808	9							

TOTAL GAS PROD: 412,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,331

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	T. A.	107729	-0-	107729	488089	107502	3	227	9	Y	206	195	0	11	1	2
02	T. A.	22289	-0-	22289	510378	22248	3	41	9	Y	37	33	0			6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	510378					Y	-0-					6
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	510378					Y	-0-	5	1			1
05	510378 X	-0-	-0-	-510378 B	-0-					Y	-0-					1
06	191430 X	-0-	-0-	-191430 B	-0-					Y	1					2
07	197811 X	-0-	-0-	-197811 B	-0-					Y	-0-					2
08	197811 X	-0-	-0-	-197811 B	-0-					Y	-0-					2
09	191430 X	-0-	-0-	-191430 B	-0-					Y	-0-					2
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
*11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
*12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 130,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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
01	T. A.	259647	-0-	259647	776069	252804	3	2320	4	N	4112	1841	0	2217	1	223
						4523	9									
02	T. A.	266673	-0-	266673	1042742	260666	3	2076	4	N	3574	2004	0	1622	1	171
						3931	9									
03	T. A.	317430	-0-	317430	1360172	312647	3	929	4	N	3504	2102	0	1437	1	136
						3854	9									
04	1571911 X	211739	-0-	-1360172 B	-0-	207368	3	2437	4	N	1758	865	0	733	1	296
						1934	9									
05	285727 X	228513	-0-	-57214 B	-0-	224268	3	2693	4	N	1411	536	0	913	1	258
						1552	9									
06	276510 X	194557	-0-	-81953 B	-0-	190808	3	2723	4	N	933	330	0	725	1	136
						1026	9									
07	152863 X	152863	-0-	-0- B	-0-	149403	3	2392	4	N	971	401	0	522	1	184
						1068	9									
08	285727 X	175422	-0-	-110305 B	-0-	171619	3	2572	4	N	1119	503	0	549	1	251
						1231	9									
09	221130 X	134541	-0-	-86589 B	-0-	132359	3	1340	4	N	765	285	0	539	1	192
						842	9									
10	228501 X	-0-	-0-	-228501 B	-0-					N	-0-					192
11	194550 X	-0-	-0-	-194550 B	-0-					N	-0-					192
12	175429 X	-0-	-0-	-175429 B	-0-					N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 1,941,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,147

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	563528	X	126323	-0-	-437205	-0-	123108	3	2020	4	Y	1086	409	0	801	1	110
							1195	9									
02	243544	X	27770	-0-	-215774	-0-	27248	3	380	4	Y	129	97	0			142
							142	9									
03	269638	X	-0-	-0-	-269638	-0-					Y	-0-					142
04	260940	X	-0-	-0-	-260940 B	-0-					Y	-0-	112	1			30
05	269638	X	-0-	-0-	-269638 B	-0-					Y	-0-					30
06	260940	X	-0-	-0-	-260940 B	-0-					Y	-0-					30
07	269638	X	-0-	-0-	-269638 B	-0-					Y	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	5					35
*12	1836	X	1836	-0-	-0- B	-0-	1826	3	1	4	Y	8					43
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 155,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,228

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

01	T. A.		89007	-0-	89007	450309	88786	3	221	9	N	201	158	0			158
02	T. A.		58124	-0-	58124	508433	57964	3	160	9	N	145	129	0			174
03	T. A.		73738	-0-	73738	582171	73551	3	187	9	N	170	151	0	159	1	34
04	640659	X	58488	-0-	-582171 B	-0-	58388	3	100	9	N	91	89	0			36
05	265174	X	49458	-0-	-215716 B	-0-	49404	3	54	9	N	49	49	0			36
06	256620	X	45216	-0-	-211404 B	-0-	45181	3	35	9	N	32	32	0			36
07	265174	X	42060	-0-	-223114 B	-0-	42017	3	43	9	N	39	39	0			36
08	73749	X	36582	-0-	-37167 B	-0-	36523	3	25	4	N	31	31	0			36
							34	9									
09	58500	X	34783	-0-	-23717 B	-0-	34578	3	180	4	N	23	23	0			36
							25	9									
10	49445	X	32057	-0-	-17388 B	-0-	31771	3	186	4	N	91	32	0			95
							100	9									
11	45210	X	26172	-0-	-19038 B	-0-	26034	3	109	4	N	26	12	0			109
							29	9									
*12	42067	X	22883	-0-	-19184 B	-0-	22836	3	29	4	N	16					125
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 568,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	T. A.		105976	-0-	105976		461509	105675	3	301	9	Y	274	174	0	102	1	16
02	T. A.		33881	-0-	33881		495390	33741	3	140	9	Y	127	58	0			85
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		495390					Y	-0-					85
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	495390					Y	-0-	67	1			18
05	495390	X	-0-	-0-	-495390	B	-0-					Y	-0-					18
06	260190	X	-0-	-0-	-260190	B	-0-					Y	-0-					18
07	268863	X	-0-	-0-	-268863	B	-0-					Y	-0-					18
08	268863	X	-0-	-0-	-268863	B	-0-					Y	-0-					18
09	260190	X	-0-	-0-	-260190	B	-0-					Y	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18
*12	64735	X	64735	-0-	-0-	B	-0-	64657	3	3	4	Y	68					86
								75	9									

TOTAL GAS PROD: 204,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		101967	-0-	101967		238758	101642	3	192	4	N	121	111	0			10
								133	9									
02	T. A.		49875	-0-	49875		288633	48709	3	1004	4	N	147	62	0			95
								162	9									
03	T. A.		84453	-0-	84453		373086	82753	3	1575	4	N	114	101	0			108
								125	9									
04	T. A.		71858	-0-	71858	B	444944	71385	3	392	4	N	74	74	0			108
								81	9									
05	T. A.		63036	-0-	63036	B	507980	62986	3	50	9	N	45	45	0			108
06	556334	X	48354	-0-	-507980	B	-0-	48337	3	17	9	N	15	15	0			108
07	146630	X	42858	-0-	-103772	B	-0-	42834	3	24	9	N	22	21	0			109
08	146630	X	35737	-0-	-110893	B	-0-	35719	3	18	9	N	16	17	0			108
09	141900	X	35909	-0-	-105991	B	-0-	35894	3	15	9	N	14	13	0			109
10	63023	X	24446	-0-	-38577	B	-0-	24422	3	24	9	N	22	13	0	93	1	25
11	48360	X	18688	-0-	-29672	B	-0-	18686	3	2	9	N	2	2	0			25
12	42873	X	20129	-0-	-22744	B	-0-	20099	3	30	4	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 597,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	105528	-0-	105528	105528	95061	3	3845	4	N	6020	176	0	5208	1	636
						6622	9									
02	T. A.	94941	-0-	94941	200469	84249	3	5040	4	N	5138	177	0	5306	1	291
						5652	9									
03	T. A.	78658	-0-	78658	279127	68169	3	5400	4	N	4626	449	0	4064	1	404
						5089	9									
04	T. A.	12188	-0-	12188 B	291315	10511	3	900	4	N	706	46	0	875	1	189
						777	9									
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	291315					N	-0-					189
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	291315					N	-0-					189
07	291315 X	-0-	-0-	-291315 B	-0-					N	-0-					189
08	159309 X	-0-	-0-	-159309 B	-0-					N	-0-					189
09	154170 X	-0-	-0-	-154170 B	-0-					N	-0-					189
10	159309 X	-0-	-0-	-159309 B	-0-					N	-0-					189
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	91	1			98
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 291,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,490

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	18413	-0-	18413 B	18413	12655	3	2000	4	N	3416	5	0	2655	1	756
						3758	9									
05	T. A.	103499	-0-	103499 B	121912	75059	3	8631	4	N	18008	263	0	17818	1	683
						19809	9									
06	T. A.	56287	-0-	56287 B	178199	41065	3	4940	4	N	9347	124	0	9070	1	836
						10282	9									
07	T. A.	70002	-0-	70002 B	248201	50575	3	8371	4	N	10051	129	0	9932	1	826
						11056	9									
08	T. A.	58461	-0-	58461 B	306662	41213	3	8081	4	N	8334	86	0	8341	1	733
						9167	9									
09	353479 X	46817	-0-	-306662 B	-0-	35608	3	4110	4	N	6454	809	0	6103	1	275
						7099	9									
10	88474 X	41287	-0-	-47187 B	-0-	34537	3	100	4	N	6045	5815	0	373	1	132
						6650	9									
*11	85620 X	7870	-0-	-77750 B	-0-	6312	3	1558	9	N	1416	1367	0	178	1	3
*12	88474 X	690	-0-	-87784 B	-0-	516	3	174	9	N	158	158	0			3

TOTAL GAS PROD: 403,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,229

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	62198	-0-	62198	98603	52583	3	9615	9	N	8741	6369	0	2532	1	185
02	150495 X	51892	-0-	-98603	-0-	44930	3	6962	9	N	6329	6330	0			184
03	73501 X	45326	-0-	-28175	-0-	39151	3	6175	9	N	5614	5613	0			185
04	71130 X	34028	-0-	-37102 B	-0-	29786	3	4242	9	N	3856	3857	0			184
05	73501 X	39187	-0-	-34314 B	-0-	35413	3	3774	9	N	3431	3430	0			185
06	71130 X	35471	-0-	-35659 B	-0-	31983	3	3488	9	N	3171	3172	0			184
07	73501 X	30935	-0-	-42566 B	-0-	28154	3	2781	9	N	2528	2528	0			184
08	45322 X	22433	-0-	-22889 B	-0-	20704	3	1729	9	N	1572	1571	0			185
09	37920 X	4399	-0-	-33521 B	-0-	4093	3	306	9	N	278	279	0			184
10	39184 X	28269	-0-	-10915 B	-0-	25318	3	2951	9	N	2683	2627	0			240
11	35460 X	17720	-0-	-17740 B	-0-	15869	3	1851	9	N	1683	1683	0			240
*12	30938 X	NO RPT	-0-	-30938 B	-0-					N	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 371,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,886

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	T. A.	177380	-0-	177380	412522	172235	3	2152	4	N	2721	1002	0	1805	1	95
						2993	9									
02	T. A.	171387	-0-	171387	583909	167260	3	1510	4	N	2379	1029	0	1241	1	204
						2617	9									
03	T. A.	201568	-0-	201568	785477	197120	3	1085	4	N	3057	1982	0	1102	1	177
						3363	9									
04	T. A.	157499	-0-	157499 B	942976	155000	3	1033	4	N	1333	493	0	738	1	279
						1466	9									
05	T. A.	138557	-0-	138557 B	1081533	136417	3	1085	4	N	959	199	0	732	1	307
						1055	9									
06	1198547 X	117014	-0-	-1081533 B	-0-	115200	3	1113	4	N	637	218	0	535	1	191
						701	9									
07	198059 X	52090	-0-	-145969 B	-0-	50806	3	841	4	N	403	138	0	185	1	271
						443	9									
08	198059 X	96289	-0-	-101770 B	-0-	94656	3	1289	4	N	313	297	0			287
						344	9									
09	191670 X	103491	-0-	-88179 B	-0-	101359	3	1230	4	N	820	233	0	565	1	309
						902	9									
10	138570 X	-0-	-0-	-138570 B	-0-					N	-0-	200	1			109
11	117000 X	-0-	-0-	-117000 B	-0-					N	-0-					109
12	96286 X	NO RPT	-0-	-96286 B	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 1,215,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,622

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

01	T. A.	150491	-0-	150491	354895	143406	3	3880	4	N	2914	146	0	2898	1	351
						3205	9									
02	T. A.	136171	-0-	136171	491066	129713	3	3724	4	N	2485	391	0	2034	1	411
						2734	9									
03	T. A.	143039	-0-	143039	634105	136241	3	4220	4	N	2344	583	0	1781	1	391
						2578	9									
04	T. A.	97172	-0-	97172 B	731277	92543	3	2778	4	N	1683	587	0	1264	1	223
						1851	9									
05	T. A.	104634	-0-	104634 B	835911	99903	3	3229	4	N	1365	309	0	1080	1	199
						1502	9									
06	924110 X	88199	-0-	-835911 B	-0-	83938	3	3150	4	N	1010	217	0	729	1	263
						1111	9									
07	168702 X	76634	-0-	-92068 B	-0-	73336	3	2199	4	N	999	272	0	905	1	85
						1099	9									
08	168702 X	72232	-0-	-96470 B	-0-	69434	3	1852	4	N	860	270	0	530	1	145
						946	9									
09	163260 X	58716	-0-	-104544 B	-0-	57002	3	995	4	N	654	177	0	370	1	252
						719	9									
10	104625 X	71970	-0-	-32655 B	-0-	69198	3	1727	4	N	950	310	0	733	1	159
						1045	9									
11	88200 X	49876	-0-	-38324 B	-0-	47972	3	1078	4	N	751	329	0	380	1	201
						826	9									
*12	76632 X	73654	-0-	-2978 B	-0-	70351	3	1707	4	N	1451	764	0	563	1	325
						1596	9									

TOTAL GAS PROD: 1,122,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,466

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	194012	-0-	194012	614437	188774	3	2111	4	N	2843	1040	0	1703	1	319
						3127	9									
02	T. A.	170161	-0-	170161	784598	165074	3	1845	4	N	2947	1760	0	1225	1	281
						3242	9									
03	T. A.	178133	-0-	178133	962731	173445	3	1736	4	N	2684	1613	0	1089	1	263
						2952	9									
04	T. A.	149625	-0-	149625 B	1112356	146420	3	1624	4	N	1437	838	0	744	1	118
						1581	9									
05	1240585 X	128229	-0-	-1112356 B	-0-	124930	3	1680	4	N	1472	426	0	753	1	411
						1619	9									
06	298020 X	107144	-0-	-190876 B	-0-	104651	3	1624	4	N	790	225	0	723	1	253
						869	9									
07	307954 X	56316	-0-	-251638 B	-0-	54794	3	1009	4	N	466	178	0	367	1	174
						513	9									
08	307954 X	70558	-0-	-237396 B	-0-	68699	3	1177	4	N	620	172	0	535	1	87
						682	9									
09	298020 X	-0-	-0-	-298020 B	-0-					N	-0-					87
10	128216 X	-0-	-0-	-128216 B	-0-					N	-0-					87
11	107130 X	-0-	-0-	-107130 B	-0-					N	-0-					87
12	70556 X	NO RPT	-0-	-70556 B	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 1,054,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,259

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

01	T. A.	150480	-0-	150480	475655	150216	3	264	9	N	240	240	0			-0-
02	T. A.	113863	-0-	113863	589518	113635	3	228	9	N	207	207	0			-0-
03	T. A.	125717	-0-	125717	715235	125485	3	232	9	N	211	211	0			-0-
04	T. A.	93232	-0-	93232 B	808467	93101	3	131	9	N	119	119	0			-0-
05	885650 X	77183	-0-	-808467 B	-0-	77108	3	75	9	N	68	68	0			-0-
06	250230 X	66214	-0-	-184016 B	-0-	66162	3	52	9	N	47	47	0			-0-
07	258571 X	63229	-0-	-195342 B	-0-	63168	3	61	9	N	55	55	0			-0-
08	258571 X	54675	-0-	-203896 B	-0-	54580	3	95	9	N	86	86	0			-0-
09	250230 X	47404	-0-	-202826 B	-0-	47341	3	63	9	N	57	57	0			-0-
10	77190 X	-0-	-0-	-77190 B	-0-					N	-0-					-0-
11	66210 X	-0-	-0-	-66210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	63240 X	-0-	-0-	-63240 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,090

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	7508	-0-	7508 B	7508	1448	3	1245	4	N	4377	14	0	3734	1	629
						4815	9									
05	T. A.	62498	-0-	62498 B	70006	45300	3	4080	4	N	11925	50	0	11978	1	526
						13118	9									
06	T. A.	49066	-0-	49066 B	119072	36143	3	3544	4	N	8526	30	0	8175	1	847
						9379	9									
07	T. A.	46732	-0-	46732 B	165804	34754	3	3476	4	N	7729	2928	0	5439	1	209
						8502	9									
08	T. A.	35591	-0-	35591 B	201395	30261	3	5330	9	N	4845	4783	0	63	1	208
09	226179 X	24784	-0-	-201395 B	-0-	21788	3	2996	9	N	2724	2723	0			209
10	51367 X	17663	-0-	-33704 B	-0-	14672	3	2991	9	N	2719	2596	0			332
11	49080 X	18473	-0-	-30607 B	-0-	15611	3	2862	9	N	2602	2577	0	184	1	173
*12	46717 X	21797	-0-	-24920 B	-0-	18972	3	1	4	N	2567	2568	0			172
						2824	9									

TOTAL GAS PROD: 284,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,014

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13204 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- 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	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-

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

01	T. A.	129849	-0-	129849	361853	129716	3	133	9	N	121	121	0			-0-
02	T. A.	101486	-0-	101486	463339	101376	3	110	9	N	100	100	0			-0-
03	T. A.	90088	-0-	90088	553427	89998	3	90	9	N	82	82	0			-0-
04	T. A.	66074	-0-	66074 B	619501	66021	3	53	9	N	48	48	0			-0-
05	677208 X	57707	-0-	-619501 B	-0-	57707	3			N	-0-					-0-
06	212100 X	45606	-0-	-166494 B	-0-	45593	3	13	9	N	12	12	0			-0-
07	219170 X	50181	-0-	-168989 B	-0-	50170	3	11	9	N	10	10	0			-0-
08	219170 X	41268	-0-	-177902 B	-0-	41207	3	61	9	N	55	55	0			-0-
09	212100 X	36675	-0-	-175425 B	-0-	36634	3	41	9	N	37	37	0			-0-
10	219170 X	-0-	-0-	-219170 B	-0-					N	-0-					-0-
11	212100 X	-0-	-0-	-212100 B	-0-					N	-0-					-0-
12	219170 X	-0-	-0-	-219170 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 618,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	114237	-0-	114237	291847	94590	3	8553	4	N	10085	366	0	10010	1	542
						11094	9									
02	T. A.	101043	-0-	101043	392890	82562	3	8836	4	N	8768	369	0	8365	1	576
						9645	9									
03	500428 X	107538	-0-	-392890	-0-	89107	3	7606	4	N	9841	722	0	8677	1	1018
						10825	9									
04	105870 X	74552	-0-	-31318 B	-0-	88	1	64446	3	N	5970	334	0	5420	1	1234
						3451	4	6567	9							
05	109399 X	91030	-0-	-18369 B	-0-	324	1	83429	3	N	6615	120	0	6924	1	229
						7277	9									
06	105870 X	87650	-0-	-18220 B	-0-	300	1	80434	3	N	5987	95	0	5598	1	523
						330	4	6586	9							
07	109399 X	74499	-0-	-34900 B	-0-	308	1	68655	3	N	5033	55	0	4713	1	788
						5536	9									
08	109399 X	64130	-0-	-45269 B	-0-	217	1	59718	3	N	3814	31	0	3890	1	681
						4195	9									
09	55804 X	55804	-0-	-0- B	-0-	210	1	51593	3	N	3637	109	0	3423	1	786
						4001	9									
*10	90582 X	52124	-0-	-38458 B	-0-	225	1	47793	3	N	3733	129	0	3609	1	781
						4106	9									
*11	87660 X	34306	-0-	-53354 B	-0-	147	1	31210	3	N	2681	114	0	2385	1	963
						2949	9									
*12	74493 X	50936	-0-	-23557 B	-0-	153	1	46294	3	N	3702	198	0	3678	1	789
						417	4	4072	9							

TOTAL GAS PROD: 907,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,866

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	73111	-0-	73111	73111	73111	3	N	-0-		-0-
04	T. A.	148894	-0-	148894 B	222005	148894	3	N	-0-		-0-
05	T. A.	119049	-0-	119049 B	341054	119049	3	N	-0-		-0-
06	T. A.	133063	-0-	133063 B	474117	133063	3	N	-0-		-0-
07	T. A.	123263	-0-	123263 B	597380	123263	3	N	-0-		-0-
08	T. A.	97353	-0-	97353 B	694733	97353	3	N	-0-		-0-
09	T. A.	104227	-0-	104227 B	798960	104227	3	N	-0-		-0-
10	889831 X	90871	-0-	-798960 B	-0-	90871	3	N	-0-		-0-
*11	197010 X	67870	-0-	-129140 B	-0-	67870	3	N	-0-		-0-
*12	203577 X	NO RPT	-0-	-203577 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 957,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

01	T. A.	109019	-0-	109019	109019	109019	3	N	-0-		-0-
02	T. A.	130595	-0-	130595	239614	130595	3	N	-0-		-0-
03	T. A.	156292	-0-	156292	395906	156292	3	N	-0-		-0-
04	T. A.	166748	-0-	166748 B	562654	166748	3	N	-0-		-0-
05	T. A.	176987	-0-	176987 B	739641	176987	3	N	-0-		-0-
06	T. A.	138571	-0-	138571 B	878212	138571	3	N	-0-		-0-
07	T. A.	118842	-0-	118842 B	997054	118842	3	N	-0-		-0-
08	T. A.	91858	-0-	91858 B	1088912	91858	3	N	-0-		-0-
09	T. A.	114208	-0-	114208 B	1203120	114208	3	N	-0-		-0-
10	1308920 X	105800	-0-	-1203120 B	-0-	105800	3	N	-0-		-0-
*11	155880 X	68760	-0-	-87120 B	-0-	68760	3	N	-0-		-0-
*12	161076 X	95707	-0-	-65369 B	-0-	95707	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,473,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	67074	-0-	67074	173410	47363	3	6300	4	N	12192	257	0	12215	1	687
						13411	9									
02	T. A.	53533	-0-	53533	226943	37848	3	5880	4	N	8914	285	0	8678	1	638
						9805	9									
03	T. A.	35411	-0-	35411	262354	24826	3	4082	4	N	5912	169	0	5509	1	872
						6503	9									
04	T. A.	36580	-0-	36580 B	298934	26601	3	3926	4	N	5503	145	0	5361	1	869
						6053	9									
05	T. A.	40876	-0-	40876 B	339810	31225	3	3132	4	N	5926	134	0	6513	1	148
						6519	9									
06	360674 X	20864	-0-	-339810 B	-0-	132	1	16187	3	N	2912	62	0	2788	1	210
						1342	4	3203	9							
07	83483 X	22438	-0-	-61045 B	-0-	165	1	17163	3	N	2760	60	0	2279	1	631
						2074	4	3036	9							
08	83483 X	30254	-0-	-53229 B	-0-	116	1	22252	3	N	4470	65	0	4598	1	438
						2969	4	4917	9							
09	80790 X	20019	-0-	-60771 B	-0-	59	1	14956	3	N	2731	34	0	2452	1	683
						2000	4	3004	9							
10	83483 X	23084	-0-	-60399 B	-0-	210	1	16613	3	N	3187	30	0	3525	1	315
						2755	4	3506	9							
11	80790 X	12055	-0-	-68735 B	-0-	74	1	9040	3	N	1819	4	0	1570	1	560
						940	4	2001	9							
*12	30256 X	NO RPT	-0-	-30256 B	-0-					N	NO RPT					560

TOTAL GAS PROD: 362,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,326

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	74595	-0-	74595	190097	53401	3	6030	4	N	13785	213	0	13867	1	828
						15164	9									
02	T. A.	62070	-0-	62070	252167	44107	3	5628	4	N	11214	444	0	11020	1	578
						12335	9									
03	T. A.	49474	-0-	49474	301641	35120	3	4853	4	N	8637	323	0	7893	1	999
						9501	9									
04	T. A.	51563	-0-	51563 B	353204	75	1	38465	3	N	8050	291	0	8292	1	466
						4168	4	8855	9							
05	T. A.	44000	-0-	44000 B	397204	98	1	33617	3	N	6213	73	0	6077	1	529
						3451	4	6834	9							
06	437949 X	40745	-0-	-397204 B	-0-	308	1	30772	3	N	5852	56	0	5868	1	457
						3228	4	6437	9							
07	85932 X	35382	-0-	-50550 B	-0-	299	1	27108	3	N	4774	42	0	4678	1	511
						2724	4	5251	9							
08	85932 X	29614	-0-	-56318 B	-0-	274	1	22896	3	N	4371	28	0	4407	1	447
						1636	4	4808	9							
09	83160 X	15203	-0-	-67957 B	-0-	117	1	11743	3	N	2327	11	0	2484	1	279
						783	4	2560	9							
10	85932 X	21206	-0-	-64726 B	-0-	87	1	16422	3	N	3332	25	0	3044	1	542
						1032	4	3665	9							
11	40740 X	20307	-0-	-20433 B	-0-	130	1	15514	3	N	3159	2	0	3242	1	457
						1188	4	3475	9							
*12	35371 X	24037	-0-	-11334 B	-0-	74	1	18301	3	N	3338	3	0	3399	1	393
						1990	4	3672	9							

TOTAL GAS PROD: 468,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,052

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	T. A.	172345	-0-	172345	172345	171152	3	843	4	N	318	318	0			-0-
						350	9									
02	T. A.	128099	-0-	128099	300444	127803	3	296	9	N	269	269	0			-0-
03	T. A.	156163	-0-	156163	456607	156113	3	50	4	N	-0-					-0-
04	T. A.	116531	-0-	116531 B	573138	113300	3	3231	4	N	-0-					-0-
05	T. A.	81577	-0-	81577 B	654715	81577	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	34773	-0-	34773 B	689488	34773	3			N	-0-					-0-
07	769437 X	79949	-0-	-689488 B	-0-	79949	3			N	-0-					-0-
08	214396 X	58002	-0-	-156394 B	-0-	58002	3			N	-0-					-0-
09	207480 X	50401	-0-	-157079 B	-0-	50401	3			N	-0-					-0-
10	214396 X	43169	-0-	-171227 B	-0-	43091	3	78	9	N	71	71	0			-0-
11	77370 X	32838	-0-	-44532 B	-0-	32838	3			N	-0-					-0-
*12	79949 X	26362	-0-	-53587 B	-0-	26362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 980,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	23439	-0-	23439	23439	10856	3	1500	4	N	10075	67	0	9336	1	672
						11083	9									
03	T. A.	47511	-0-	47511	70950	37522	3	9989	9	N	9081	9064	0	477	1	212
04	T. A.	49572	-0-	49572 B	120522	39683	3	9889	9	N	8990	8990	0			212
05	T. A.	73326	-0-	73326 B	193848	60294	3	13032	9	N	11847	11847	0			212
06	T. A.	56785	-0-	56785 B	250633	48092	3	8693	9	N	7903	7903	0			212
07	T. A.	42373	-0-	42373 B	293006	36215	3	6158	9	N	5598	5598	0			212
08	326662 X	33656	-0-	-293006 B	-0-	29356	3	4300	9	N	3909	3909	0			212
09	44670 X	14998	-0-	-29672 B	-0-	13338	3	1660	9	N	1509	1509	0			212
10	46159 X	69	-0-	-46090 B	-0-	69	3			N	-0-					212
11	44670 X	-0-	-0-	-44670 B	-0-					N	-0-	212	1			-0-
12	42377 X	31566	-0-	-10811 B	-0-	23545	3	8021	9	N	7292	7292	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 373,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,204

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270051 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 11106 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	51705	-0-	51705 B	51705	51664	3	41	9	N	37	37	0			-0-
05	T. A.	135876	-0-	135876 B	187581	135876	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	127844	-0-	127844 B	315425	127844	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	115477	-0-	115477 B	430902	115477	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	93747	-0-	93747 B	524649	93747	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	80130	-0-	80130 B	604779	80130	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	67492	-0-	67492 B	672271	67492	3			N	-0-					-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: 672,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	70582	-0-	70582	70582	70560	3	22	9	N	20	20	0			-0-
03	T. A.	100498	-0-	100498	171080	100498	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	140490	-0-	140490 B	311570	140490	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	121051	-0-	121051 B	432621	121051	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	100498	-0-	100498 B	533119	100498	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	93483	-0-	93483 B	626602	93483	3			N	-0-					-0-
*08	703291 X	76689	-0-	-626602 B	-0-	76689	3			N	-0-					-0-
*09	180450 X	84233	-0-	-96217 B	-0-	84233	3			N	-0-					-0-
*10	186465 X	87792	-0-	-98673 B	-0-	87792	3			N	-0-					-0-
*11	180450 X	58327	-0-	-122123 B	-0-	58327	3			N	-0-					-0-
*12	186465 X	NO RPT	-0-	-186465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 933,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	60024	-0-	60024 B	60024	60024	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	160874	-0-	160874 B	220898	160874	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	146741	-0-	146741 B	367639	146741	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	116677	-0-	116677 B	484316	116677	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	108785	-0-	108785 B	593101	108785	3			N	-0-					-0-
11	T. A.	63781	-0-	63781 B	656882	63781	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	656882					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 656,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 11233 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	134796	-0-	134796 B	134796	133176	3	513	4	N	1006	843	0			163
						1107	9									
05	T. A.	155240	-0-	155240 B	290036	151611	3	2094	4	N	1395	987	0	372	1	199
						1535	9									
06	T. A.	131943	-0-	131943 B	421979	128956	3	2371	4	N	560	257	0	356	1	146
						616	9									
07	T. A.	136104	-0-	136104 B	558083	134477	3	1371	4	N	233	38	0	177	1	164
						256	9									
08	T. A.	126373	-0-	126373 B	684456	124716	3	1480	4	N	161	31	0	185	1	109
						177	9									
09	T. A.	108027	-0-	108027 B	792483	106403	3	1530	4	N	85	18	0			176
						94	9									
10	T. A.	95637	-0-	95637 B	888120	93708	3	1739	4	N	173	108	0	192	1	49
						190	9									
11	T. A.	62996	-0-	62996 B	951116	61867	3	1006	4	N	112	67	0			94
						123	9									
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	951116					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 951,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,725

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	1982	-0-	1982 B	1982	1147	3	300	4	N	486	2	0			484
						535	9									
05	T. A.	27588	-0-	27588 B	29570	18500	3	2700	4	N	5807	63	0	6147	1	81
						6388	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	29570					N	19					100
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	29570					N	-0-					100
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	29570					N	-0-					100
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	29570					N	-0-					100
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	29570					N	-0-					100
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	29570					N	-0-					100
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	29570					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 29,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,312

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	859	-0-	859	859	600	3	250	4	N	8	8	0			-0-
						9	9									
02	T. A.	40120	-0-	40120	40979	32971	3	1950	4	N	4726	3288	0	1341	1	97
						5199	9									
03	T. A.	64728	-0-	64728	105707	51643	3	13085	9	N	11895	11879	0	69	1	44
04	T. A.	48004	-0-	48004 B	153711	39134	3	8870	9	N	8064	8014	0			94
05	T. A.	43615	-0-	43615 B	197326	35057	3	8558	9	N	7780	7780	0			94
06	T. A.	38387	-0-	38387 B	235713	31456	3	6931	9	N	6301	6301	0			94
07	T. A.	32559	-0-	32559 B	268272	27611	3	4948	9	N	4498	4498	0			94
08	T. A.	33145	-0-	33145 B	301417	28797	3	4348	9	N	3953	3954	0			93
09	T. A.	26027	-0-	26027 B	327444	23145	3	2882	9	N	2620	2619	0			94
*10	327471 X	27	-0-	-327444 B	-0-	27	3			N	-0-					94
*11	61830 X	1797	-0-	-60033 B	-0-	332	3	1465	9	N	1332	90	0	1162	1	174
*12	63891 X	NO RPT	-0-	-63891 B	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 329,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,177

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	24900	-0-	24900 B	24900	21862	3	1400	4	N	1489	64	0	876	1	549
						1638	9									
05	T. A.	84702	-0-	84702 B	109602	71718	3	8760	4	N	3840	83	0	3969	1	337
						4224	9									
06	T. A.	47342	-0-	47342 B	156944	39418	3	5844	4	N	1891	32	0	1951	1	245
						2080	9									
07	T. A.	38332	-0-	38332 B	195276	32303	3	4553	4	N	1342	17	0	1422	1	148
						1476	9									
08	T. A.	27487	-0-	27487 B	222763	23470	3	2851	4	N	1060	8	0	983	1	217
						1166	9									
09	T. A.	20697	-0-	20697 B	243460	18488	3	1350	4	N	781	18	0	721	1	259
						859	9									
*10	261274 X	17814	-0-	-243460 B	-0-	16071	3	900	4	N	766	21	0	728	1	276
						843	9									
*11	98550 X	12804	-0-	-85746 B	-0-	11668	3	475	4	N	601	20	0	543	1	314
						661	9									
*12	101835 X	12963	-0-	-88872 B	-0-	11897	3	455	4	N	555	15	0	563	1	291
						611	9									

TOTAL GAS PROD: 287,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,325

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	25157	-0-	25157	25157	14228	3	10552	4	N	343	4	0	150	1	189
						377	9									
04	T. A.	120543	-0-	120543 B	145700	114079	3	3123	4	N	3037	723	0	2329	1	174
						3341	9									
05	T. A.	128438	-0-	128438 B	274138	119107	3	6105	4	N	2933	555	0	2280	1	272
						3226	9									
06	T. A.	107475	-0-	107475 B	381613	99863	3	5590	4	N	1838	403	0	1389	1	318
						2022	9									
07	T. A.	89238	-0-	89238 B	470851	79462	3	8193	4	N	1439	268	0	1145	1	344
						1583	9									
08	T. A.	79925	-0-	79925 B	550776	70945	3	6165	4	N	2559	1136	0	1472	1	295
						2815	9									
09	T. A.	62940	-0-	62940 B	613716	58930	3	2791	4	N	1108	440	0	841	1	122
						1219	9									
10	T. A.	53832	-0-	53832 B	667548	51387	3	1809	4	N	578	158	0	318	1	224
						636	9									
11	T. A.	37389	-0-	37389 B	704937	35198	3	1764	4	N	388	133	0	374	1	105
						427	9									
12	T. A.	29934	-0-	29934 B	734871	28215	3	1255	4	N	422	151	0	249	1	127
						464	9									

TOTAL GAS PROD: 734,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,645

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 11108 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	50359	-0-	50359	50359	28354	3	21898	4	N	97	9	0	39	1	49
						107	9									
04	T. A.	150903	-0-	150903 B	201262	147057	3	2243	4	N	1457	931	0	535	1	40
						1603	9									
05	T. A.	113165	-0-	113165 B	314427	109967	3	2424	4	N	704	513	0	209	1	22
						774	9									
06	T. A.	104925	-0-	104925 B	419352	100151	3	4001	4	N	703	404	0	255	1	66
						773	9									
07	T. A.	80135	-0-	80135 B	499487	79382	3	317	4	N	396	267	0	157	1	38
						436	9									
08	T. A.	63235	-0-	63235 B	562722	61817	3	557	4	N	783	779	0	41	1	1
						861	9									
09	T. A.	43853	-0-	43853 B	606575	43216	3	343	4	N	267	267	0	1	1	-0-
						294	9									
10	T. A.	35210	-0-	35210 B	641785	33071	3	2064	4	N	68	66	0	1	1	1
						75	9									
11	T. A.	28072	-0-	28072 B	669857	27232	3	750	4	N	82	77	0	4	1	2
						90	9									
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	669857					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 669,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,557

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	52492	-0-	52492	52492	35820	3	15914	4	N	689	11	0	300	1	378
						758	9									
04	T. A.	165049	-0-	165049 B	217541	158694	3	4164	4	N	1992	1006	0	1290	1	74
						2191	9									
05	T. A.	141897	-0-	141897 B	359438	134804	3	6138	4	N	868	629	0	286	1	27
						955	9									
06	T. A.	100507	-0-	100507 B	459945	94503	3	5584	4	N	382	381	0	28	1	-0-
						420	9									
07	T. A.	79415	-0-	79415 B	539360	73669	3	5467	4	N	254	248	0	4	1	2
						279	9									
08	T. A.	65440	-0-	65440 B	604800	58957	3	5222	4	N	1146	1035	0	90	1	23
						1261	9									
*09	655475 X	50675	-0-	-604800 B	-0-	46765	3	3225	4	N	623	449	0	165	1	32
						685	9									
*10	215605 X	46743	-0-	-168862 B	-0-	43588	3	2766	4	N	354	112	0	145	1	129
						389	9									
*11	208650 X	34733	-0-	-173917 B	-0-	32332	3	2109	4	N	265	107	0	222	1	65
						292	9									
*12	215605 X	20513	-0-	-195092 B	-0-	18043	3	2275	4	N	177	86	0	113	1	43
						195	9									

TOTAL GAS PROD: 757,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,750

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

01	T. A.	123505	-0-	123505	232531	123494	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	T. A.	89038	-0-	89038	321569	89038	3			N	-0-					-0-
03	T. A.	81060	-0-	81060	402629	81060	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	59208	-0-	59208 B	461837	59208	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	45842	-0-	45842 B	507679	45842	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	38743	-0-	38743 B	546422	38743	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	35964	-0-	35964 B	582386	35964	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	33489	-0-	33489 B	615875	33489	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	29332	-0-	29332 B	645207	29332	3			N	-0-					-0-
10	679589 X	34382	-0-	-645207 B	-0-	34382	3			N	-0-					-0-
*11	193050 X	20789	-0-	-172261 B	-0-	20789	3			N	-0-					-0-
*12	199485 X	NO RPT	-0-	-199485 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 591,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 13631 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.	11594	-0-	11594	11594	11594	4			N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	11594					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	11594					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	11594					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	11594					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	11594					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	11594					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	11594					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	11594					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	11594					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	69045	-0-	69045	138339	69031	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	T. A.	38807	-0-	38807	177146	38807	3			N	-0-					-0-
03	T. A.	32991	-0-	32991	210137	32990	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	T. A.	24131	-0-	24131 B	234268	24131	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	23189	-0-	23189 B	257457	23189	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	19572	-0-	19572 B	277029	19572	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	17872	-0-	17872 B	294901	17872	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	16052	-0-	16052 B	310953	16052	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	14642	-0-	14642 B	325595	14642	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	13747	-0-	13747 B	339342	13747	3			N	-0-					-0-
11	T. A.	10690	-0-	10690 B	350032	10690	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	13530	-0-	13530 B	363562	13530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	56893	-0-	56893	56893	43567	3	4177	4	N	8317	413	0	7179	1	725
						9149	9									
03	T. A.	108546	-0-	108546	165439	84196	3	9832	4	N	13198	614	0	12466	1	843
						14518	9									
04	T. A.	89302	-0-	89302 B	254741	67816	3	9750	4	N	10669	182	0	10477	1	853
						11736	9									
05	T. A.	78376	-0-	78376 B	333117	58989	3	10075	4	N	8465	142	0	8714	1	462
						9312	9									
06	T. A.	74173	-0-	74173 B	407290	393	1	58640	3	N	6884	118	0	6829	1	399
						7568	4	7572	9							
07	T. A.	78267	-0-	78267 B	485557	260	1	63688	3	N	6668	208	0	6445	1	414
						6984	4	7335	9							
08	T. A.	27656	-0-	27656 B	513213	145	1	21872	3	N	2554	66	0	2665	1	237
						2830	4	2809	9							
09	553920 X	40707	-0-	-513213 B	-0-	260	1	31116	3	N	4718	84	0	4306	1	565
						4141	4	5190	9							
10	106702 X	38578	-0-	-68124 B	-0-	205	1	31020	3	N	4398	138	0	4606	1	219
						2515	4	4838	9							
*11	103260 X	24402	-0-	-78858 B	-0-	195	1	18602	3	N	2827	49	0	2537	1	460
						2495	4	3110	9							
*12	106702 X	22562	-0-	-84140 B	-0-	264	1	16681	3	N	2856	20	0	2920	1	376
						2475	4	3142	9							

TOTAL GAS PROD: 639,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,554

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	88373	-0-	88373	88373	71390	3	6081	4	N	9911	132	0	9324	1	455
						10902	9									
02	T. A.	90979	-0-	90979	179352	70941	3	9765	4	N	9339	150	0	8736	1	908
						10273	9									
03	T. A.	52743	-0-	52743	232095	41075	3	5413	4	N	5686	270	0	5604	1	720
						6255	9									
04	T. A.	46486	-0-	46486 B	278581	36075	3	5279	4	N	4665	159	0	4869	1	357
						5132	9									
05	T. A.	54264	-0-	54264 B	332845	42102	3	6820	4	N	4856	47	0	4901	1	265
						5342	9									
06	T. A.	44336	-0-	44336 B	377181	55	1	35359	3	N	3260	43	0	3195	1	287
						5336	4	3586	9							
07	T. A.	37863	-0-	37863 B	415044	299	1	30281	3	N	3025	73	0	2873	1	366
						3955	4	3328	9							
08	0 W	30031	-0-	30031 B	445075	415	1	23578	3	N	2353	27	0	2158	1	534
						3450	4	2588	9							
09	0 W	27421	-0-	27421 B	472496	300	1	21765	3	N	2160	37	0	2325	1	332
						2980	4	2376	9							
10	0 W	20085	-0-	20085 B	492581	215	1	16305	3	N	1623	46	0	1641	1	268
						1780	4	1785	9							
11	0 W	10887	-0-	10887 B	503468	125	1	8699	3	N	1012	11	0	1085	1	184
						950	4	1113	9							
*12	520659 X	17191	-0-	-503468 B	-0-	187	1	13238	3	N	1887	1741	1			330
						1690	4	2076	9							

TOTAL GAS PROD: 520,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,777

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11173 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.	2047	-0-	2047 B	2047	1671	3	100	4	N	251	7	0			244
						276	9									
05	T. A.	67545	-0-	67545 B	69592	42570	3	8853	4	N	14656	144	0	14168	1	588
						16122	9									
06	T. A.	62540	-0-	62540 B	132132	42536	3	6646	4	N	12144	124	0	11410	1	1198
						13358	9									
07	T. A.	2674	-0-	2674 B	134806	1184	3	885	4	N	550	3	0	1561	1	184
						605	9									
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	134806					N	-0-					184
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	134806					N	-0-					184
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	134806					N	-0-					184
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	134806					N	-0-					184
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	134806					N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 134,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,601

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	131781	-0-	131781	B	131781	122988	3	6024	4	N	2517	274	0	2026	1	217
							2769	9									
07	T. A.	111392	-0-	111392	B	243173	103877	3	4872	4	N	2403	192	0	2195	1	233
							2643	9									
08	T. A.	117961	-0-	117961	B	361134	110473	3	5065	4	N	2203	183	0	1771	1	482
							2423	9									
09	T. A.	95577	-0-	95577	B	456711	89098	3	5004	4	N	1341	1623	1			200
							1475	9									
10	T. A.	92557	-0-	92557	B	549268	86725	3	4499	4	N	1212	133	0	991	1	288
							1333	9									
11	T. A.	61352	-0-	61352	B	610620	57081	3	3456	4	N	741	84	0	735	1	210
							815	9									
12	T. A.	74095	-0-	74095	B	684715	67061	3	5703	4	N	1210	204	0	808	1	408
							1331	9									

TOTAL GAS PROD: 684,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,627

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 10798 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	21466	-0-	21466		21466	21313	4	153	9	Y	139	62	1			77
04	T. A.	127324	-0-	127324	B	148790	118043	3	6456	4	Y	2568	747	0	1761	1	137
							2825	9									
05	T. A.	127660	-0-	127660	B	276450	115087	3	9943	4	Y	2391	537	0	1779	1	212
							2630	9									
*06	T. A.	110917	-0-	110917	B	387367	100916	3	8904	4	Y	997	407	0	671	1	131
							1097	9									
*07	T. A.	85399	-0-	85399	B	472766	78113	3	6713	4	Y	521	263	0	313	1	76
							573	9									
08	T. A.	75633	-0-	75633	B	548399	69149	3	5216	4	Y	1153	922	0	259	1	48
							1268	9									
09	T. A.	55627	-0-	55627	B	604026	52912	3	1382	4	Y	1212	1012	0	211	1	37
							1333	9									
10	T. A.	58630	-0-	58630	B	662656	56258	3	1726	4	Y	587	186	0	224	1	214
							646	9									
11	T. A.	34783	-0-	34783	B	697439	33022	3	1213	4	Y	498	132	0	429	1	151
							548	9									
12	T. A.	31494	-0-	31494	B	728933	29197	3	1806	4	Y	446	163	0	301	1	133
							491	9									

TOTAL GAS PROD: 728,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,512

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	160634	-0-	160634	B	160634	151225	3	6262	4	N	2861	336	0	2281	1	244
							3147	9									
*07	T. A.	161951	-0-	161951	B	322585	153404	3	5059	4	N	3171	284	0	2827	1	304
							3488	9									
08	T. A.	142478	-0-	142478	B	465063	133377	3	5122	4	N	3616	740	0	2493	1	687
							3978	9									
09	T. A.	130012	-0-	130012	B	595075	121732	3	5577	4	N	2457	294	0	2527	1	323
							2703	9									
10	T. A.	144755	-0-	144755	B	739830	137059	3	4945	4	N	2501	258	0	1968	1	598
							2751	9									
11	T. A.	99114	-0-	99114	B	838944	93327	3	4026	4	N	1601	172	0	1570	1	457
							1761	9									
12	T. A.	117940	-0-	117940	B	956884	109882	3	5745	4	N	2103	318	0	1518	1	724
							2313	9									

TOTAL GAS PROD: 956,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,310

WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 270925 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	1808	-0-	1808	B	1808	602	3	483	4	N	657	1	0			656
							723	9									
*07	SHUT IN	24867	-0-	24867	B	26675	13442	3	3382	4	N	7312	2158	0	5619	1	191
							8043	9									
08	SHUT IN	29096	-0-	29096	B	55771	21587	3	7508	9	N	6825	6826	0			190
09	SHUT IN	21694	-0-	21694	B	77465	20143	3	1551	9	N	1410	1409	0			191
10	SHUT IN	19318	-0-	19318	B	96783	15942	3	3376	9	N	3069	3007	0			253
11	SHUT IN	9780	-0-	9780	B	106563	7593	3	2187	9	N	1988	1988	0			253
12	SHUT IN	11494	-0-	11494	B	118057	8754	3	2740	9	N	2491	2491	0			253

TOTAL GAS PROD: 118,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,752

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	15595	-0-	15595 B	15595	15595	4			N	-0-					-0-
05	T. A.	65044	-0-	65044 B	80639	64811	3	113	4	N	109	31	0			78
						120	9									
06	T. A.	160521	-0-	160521 B	241160	158018	3	2390	4	N	103	51	0	74	1	56
						113	9									
*07	T. A.	133039	-0-	133039 B	374199	131235	3	1746	4	N	53	43	0			66
						58	9									
08	T. A.	95653	-0-	95653 B	469852	95332	3	273	4	N	43	36	0	61	1	12
						47	9									
09	T. A.	80708	-0-	80708 B	550560	80578	3	105	4	N	23	22	0			13
						25	9									
10	T. A.	68462	-0-	68462 B	619022	68427	3	35	9	N	32	30	0			15
11	T. A.	39759	-0-	39759 B	658781	39633	3	106	4	N	18	16	0			17
						20	9									
12	T. A.	59046	-0-	59046 B	717827	58766	3	199	4	N	74	70	0			21
						81	9									

TOTAL GAS PROD: 717,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11113 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.	16053	-0-	16053 B	16053	16053	4			N	-0-					-0-
05	T. A.	72275	-0-	72275 B	88328	72235	3	40	9	N	36	36	0			-0-
06	T. A.	155173	-0-	155173 B	243501	153262	3	1835	4	N	69	49	0			20
						76	9									
*07	T. A.	136850	-0-	136850 B	380351	134814	3	1984	4	N	47	44	0			23
						52	9									
08	T. A.	97267	-0-	97267 B	477618	96429	3	803	4	N	31	24	0	21	1	9
						34	9									
09	T. A.	79362	-0-	79362 B	556980	79188	3	121	4	N	48	47	0			10
						53	9									
10	T. A.	68382	-0-	68382 B	625362	68213	3	93	4	N	69	69	0			10
						76	9									
11	T. A.	39059	-0-	39059 B	664421	38994	3	20	4	N	41	37	0			14
						45	9									
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	664421					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 664,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 01/04/2013 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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	159118	-0-	159118 B	159118	154182	3	2548	4	N	2171	85	0	1934	1	152
						2388	9									
07	T. A.	154242	-0-	154242 B	313360	146369	3	4495	4	N	3070	739	0	2172	1	311
						3377	9									
*08	T. A.	108097	-0-	108097 B	421457	100701	3	4471	4	N	2659	473	0	2289	1	208
						2925	9									
09	T. A.	74603	-0-	74603 B	496060	69304	3	3915	4	N	1258	148	0	1108	1	210
						1384	9									
10	T. A.	65647	-0-	65647 B	561707	60485	3	3792	4	N	1245	197	0	1161	1	97
						1370	9									
11	T. A.	37661	-0-	37661 B	599368	36690	3	379	4	N	538	53	0	419	1	163
						592	9									
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	599368					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 599,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,941

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	419	-0-	419 B	419	418	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	T. A.	162799	-0-	162799 B	163218	157070	3	4716	4	N	921	350	0	516	1	55
						1013	9									
*07	T. A.	136571	-0-	136571 B	299789	132272	3	3641	4	N	598	245	0	371	1	37
						658	9									
08	T. A.	114547	-0-	114547 B	414336	107925	3	4918	4	N	1548	1266	0	252	1	67
						1703	9									
09	T. A.	99553	-0-	99553 B	513889	95701	3	3424	4	N	389	192	0	235	1	29
						428	9									
10	T. A.	92334	-0-	92334 B	606223	89033	3	3088	4	N	194	134	0	73	1	16
						213	9									
11	T. A.	58271	-0-	58271 B	664494	55943	3	2187	4	N	128	81	0	48	1	15
						141	9									
12	T. A.	73404	-0-	73404 B	737898	69550	3	3636	4	N	198	160	0	38	1	15
						218	9									

TOTAL GAS PROD: 737,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,977

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	143130	-0-	143130 B	143130	143130	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	171737	-0-	171737 B	314867	171737	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	157199	-0-	157199 B	472066	157199	3			N	-0-					-0-
*07	T. A.	131179	-0-	131179 B	603245	131179	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	113522	-0-	113522 B	716767	113521	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	102321	-0-	102321 B	819088	102321	3			N	-0-					-0-
*10	921851 X	102763	-0-	-819088 B	-0-	102763	3			N	-0-					-0-
*11	149970 X	69244	-0-	-80726 B	-0-	69244	3			N	-0-					-0-
*12	154969 X	NO RPT	-0-	-154969 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 991,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	40878	-0-	40878	40878	32515	3	8340	4	N	21	21	0			-0-
						23	9									
04	T. A.	126693	-0-	126693 B	167571	126591	3	102	9	N	93	93	0			-0-
05	T. A.	125744	-0-	125744 B	293315	125744	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	108090	-0-	108090 B	401405	108090	3			N	-0-					-0-
*07	T. A.	80759	-0-	80759 B	482164	80759	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	67195	-0-	67195 B	549359	67194	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	57233	-0-	57233 B	606592	57233	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	48619	-0-	48619 B	655211	48619	3			N	-0-					-0-
11	SHUT IN	29794	-0-	29794 B	685005	29794	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	48896	-0-	48896 B	733901	48896	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 733,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- 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.	96357	-0-	96357 B	96357	96357	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	74260	-0-	74260 B	170617	74260	3			N	-0-					-0-
11	T. A.	52936	-0-	52936 B	223553	52936	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	61932	-0-	61932 B	285485	61932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 11004 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	19126	-0-	19126 B	19126	19126	4			N	-0-					-0-
05	T. A.	67684	-0-	67684 B	86810	67087	3	433	4	N	149	32	0			117
						164	9									
06	T. A.	161671	-0-	161671 B	248481	160158	3	1368	4	N	132	52	0	112	1	85
						145	9									
*07	T. A.	135603	-0-	135603 B	384084	135533	3	70	9	N	64	44	0			105
*08	T. A.	99785	-0-	99785 B	483869	99658	3	85	4	N	38	30	0	97	1	16
						42	9									
09	T. A.	84749	-0-	84749 B	568618	84273	3	414	4	N	56	54	0			18
						62	9									
10	T. A.	73185	-0-	73185 B	641803	72255	3	858	4	N	65	64	0			19
						72	9									
11	T. A.	43569	-0-	43569 B	685372	43464	3	63	4	N	38	36	0			21
						42	9									
12	T. A.	62950	-0-	62950 B	748322	61011	3	1865	4	N	67	65	0			23
						74	9									

TOTAL GAS PROD: 748,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	24018	-0-	24018 B	24018	24018	4			N	-0-					-0-
05	T. A.	84363	-0-	84363 B	108381	84273	3	90	9	N	82	82	0			-0-
06	T. A.	161414	-0-	161414 B	269795	161274	3	140	9	N	127	127	0			-0-
*07	T. A.	129312	-0-	129312 B	399107	129183	3	129	9	N	117	117	0			-0-
08	T. A.	115848	-0-	115848 B	514955	115720	3	127	9	N	115	115	0			-0-
09	T. A.	89578	-0-	89578 B	604533	89578	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	89241	-0-	89241 B	693774	89241	3			N	-0-					-0-
11	T. A.	50197	-0-	50197 B	743971	50197	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	71171	-0-	71171 B	815142	71171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 815,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	81670	-0-	81670 B	81670	78925	3	2199	4	N	496	101	0	271	1	124
						546	9									
*06	SHUT IN	106744	-0-	106744 B	188414	105868	3	202	4	N	613	321	0	357	1	59
						674	9									
*07	SHUT IN	71224	-0-	71224 B	259638	70370	3	608	4	N	223	179	0	79	1	24
						245	9									
*08	SHUT IN	46753	-0-	46753 B	306391	46310	3	88	4	N	323	252	0	67	1	28
						355	9									
09	SHUT IN	19615	-0-	19615 B	326006	19584	3	31	9	N	28	22	0			34
10	SHUT IN	49279	-0-	49279 B	375285	49125	3	154	9	N	140	70	0	90	1	14
11	SHUT IN	22959	-0-	22959 B	398244	22878	3	81	9	N	74	31	0			57
12	SHUT IN	25287	-0-	25287 B	423531	25079	3	208	9	N	189	92	0	87	1	67

TOTAL GAS PROD: 423,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,086

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 01/19/2013 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	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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	13128	-0-	13128 B	13128	12940	3	188	9	N	171	17	0	106	1	48
*06	SHUT IN	117010	-0-	117010 B	130138	115605	3	316	4	N	990	351	0	558	1	129
						1089	9									
*07	SHUT IN	74661	-0-	74661 B	204799	73361	3	685	4	N	559	186	0	301	1	201
						615	9									
*08	SHUT IN	50217	-0-	50217 B	255016	49170	3	884	4	N	148	17	0	281	1	51
						163	9									
09	SHUT IN	19268	-0-	19268 B	274284	19111	3	157	9	N	143	44	0			150
10	SHUT IN	49887	-0-	49887 B	324171	49560	3	327	9	N	297	142	0	275	1	30
11	SHUT IN	23374	-0-	23374 B	347545	23256	3	118	9	N	107	61	0			76
12	SHUT IN	33633	-0-	33633 B	381178	33208	3	425	9	N	386	288	0	106	1	68

TOTAL GAS PROD: 381,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,801

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN	101769	-0-	101769	B	101769	91558	3	3201	4	N	6373	255	0	5757	1	361
							7010	9									
09	SHUT IN	106904	-0-	106904	B	208673	95950	3	3872	4	N	6438	199	0	6157	1	443
							7082	9									
10	SHUT IN	20958	-0-	20958	B	229631	18366	3	1022	4	N	1427	53	0	1415	1	402
							1570	9									
11	SHUT IN	6331	-0-	6331	B	235962	5671	3	552	4	N	98	35	0	334	1	131
							108	9									
12	SHUT IN	52225	-0-	52225	B	288187	48134	3	394	4	N	3361	377	0	2727	1	388
							3697	9									

TOTAL GAS PROD: 288,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,697

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	22528	-0-	22528	B	22528	20659	3	529	4	N	1218	942	1			276
							1340	9									
*08	SHUT IN	126031	-0-	126031	B	148559	114054	3	3552	4	N	7659	61	0	7256	1	618
							8425	9									
09	SHUT IN	112636	-0-	112636	B	261195	100656	3	4291	4	N	6990	32	0	7155	1	421
							7689	9									
10	SHUT IN	23768	-0-	23768	B	284963	21267	3	918	4	N	1439	17	0	1614	1	229
							1583	9									
11	SHUT IN	8434	-0-	8434	B	293397	7668	3	504	4	N	238	18	0	353	1	96
							262	9									
12	SHUT IN	55644	-0-	55644	B	349041	51778	3	282	4	N	3258	167	0	2884	1	303
							3584	9									

TOTAL GAS PROD: 349,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,802

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	40144	-0-	40144	B	40144	30461	3	4063	4	N	5109	83	0	4403	1	623
							5620	9									
09	SHUT IN	54405	-0-	54405	B	94549	43077	3	4418	4	N	6282	53	0	6625	1	227
							6910	9									
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	94549					N	-0-	146	1			81
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	94549					N	-0-					81
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	94549					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 94,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,391

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	591	-0-	591	B	591	173	3	200	4	N	198	1	0			197
							218	9									
*07	SHUT IN	26005	-0-	26005	B	26596	15294	3	3513	4	N	6544	2323	0	4213	1	205
							7198	9									
*08	SHUT IN	20199	-0-	20199	B	46795	16129	3	4070	9	N	3700	3700	0			205
09	SHUT IN	17360	-0-	17360	B	64155	14250	3	3110	9	N	2827	2827	0			205
10	SHUT IN	25136	-0-	25136	B	89291	20681	3	4455	9	N	4050	4050	0			205
11	SHUT IN	12758	-0-	12758	B	102049	10270	3	2488	9	N	2262	2262	0			205
12	SHUT IN	16854	-0-	16854	B	118903	13992	3	2862	9	N	2602	2602	0			205

TOTAL GAS PROD: 118,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,183

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
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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	155776	-0-	155776	B	155776	151881	3	2151	4	N	1585	83	0	1393	1	109
							1744	9									
*07	SHUT IN	143511	-0-	143511	B	299287	137841	3	3721	4	N	1772	186	0	1483	1	212
							1949	9									
*08	SHUT IN	103732	-0-	103732	B	403019	98772	3	3721	4	N	1126	126	0	1117	1	95
							1239	9									
09	SHUT IN	76141	-0-	76141	B	479160	72199	3	3240	4	N	638	139	0	500	1	94
							702	9									
10	SHUT IN	53336	-0-	53336	B	532496	50004	3	2780	4	N	502	147	0	416	1	33
							552	9									
11	SHUT IN	45893	-0-	45893	B	578389	44367	3	750	4	N	705	53	0	469	1	216
							776	9									
12	SHUT IN	37802	-0-	37802	B	616191	36039	3	899	4	N	785	95	0	778	1	128
							864	9									

TOTAL GAS PROD: 616,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,113

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	151180	-0-	151180 B	151180	146256	3	2582	4	N	2129	80	0	1900	1	149
						2342	9									
*07	SHUT IN	143196	-0-	143196 B	294376	135873	3	4558	4	N	2514	531	0	1867	1	265
						2765	9									
*08	SHUT IN	104873	-0-	104873 B	399249	99488	3	4411	4	N	885	360	0	740	1	50
						974	9									
09	SHUT IN	87997	-0-	87997 B	487246	82936	3	3969	4	N	993	130	0	750	1	163
						1092	9									
10	SHUT IN	65608	-0-	65608 B	552854	60467	3	4011	4	N	1027	147	0	962	1	81
						1130	9									
11	SHUT IN	44194	-0-	44194 B	597048	43199	3	401	4	N	540	53	0	414	1	154
						594	9									
12	SHUT IN	38356	-0-	38356 B	635404	37130	3	536	4	N	627	65	0	614	1	102
						690	9									

TOTAL GAS PROD: 635,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,715

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	20276	-0-	20276 B	20276	17609	3	200	4	N	2243	1508	0	711	1	24
						2467	9									
11	SHUT IN	6147	-0-	6147 B	26423	6139	3	8	9	N	7	6	0			25
12	SHUT IN	25572	-0-	25572 B	51995	25572	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 51,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,250

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 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	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	2635	1	8629	2	N	1547	1462	1	2	8	519
							1702	9									
02	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	2380	1	6433	2	N	1369	1430	1			458
							1506	9									
03	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	2953	1	8423	2	N	1866	1978	1	6	8	340
							2053	9									
04	12600	X	11686	-0-	-914 B	-0-	2376	1	7773	2	N	1397	1090	1	2	8	645
							1537	9									
05	13020	X	12165	-0-	-855 B	-0-	3889	1	6865	2	N	1283	1244	1			684
							1411	9									
06	15975	X	15975	-0-	-0- B	-0-	2468	1	12231	2	N	1160	1359	1			485
							1276	9									
07	10660	X	10660	-0-	-0- B	-0-	3137	1	5819	2	N	1549	861	1			1173
							1704	9									
08	13423	X	10171	-0-	-3252 B	-0-	3131	1	5743	2	N	1179	1382	1			970
							1297	9									
09	14100	X	9892	-0-	-4208 B	-0-	3115	1	5358	2	N	1290	710	1			1550
							1419	9									
10	14570	X	8904	-0-	-5666 B	-0-	3092	1	4790	2	N	929	1699	1			780
							1022	9									
11	14100	X	8633	-0-	-5467 B	-0-	3098	1	4368	2	N	1061	533	1			1308
							1167	9									
12	10664	X	1029	-0-	-9635 B	-0-	875	1	154	9	N	140	667	1			781

TOTAL GAS PROD: 125,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,770

VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

01	16833	X	9044	-0-	-7789	-0-	7977	2	1067	9	Y	970	1030	1	6	8	198
02	15204	X	6578	-0-	-8626	-0-	5771	2	807	9	Y	734	749	1			183
03	16833	X	7667	-0-	-9166	-0-	6647	2	1020	9	Y	927	859	1	1	8	250
04	10980	X	7747	-0-	-3233 B	-0-	6770	2	977	9	Y	888	918	1	3	8	217
05	9207	X	7571	-0-	-1636 B	-0-	465	1	5963	2	Y	842	808	1			251
							217	4	926	9							
06	8760	X	5372	-0-	-3388 B	-0-	4516	2	151	4	Y	641	521	1			371
							705	9									
07	5719	X	5719	-0-	-0- B	-0-	245	1	4687	2	Y	715	723	1			363
							787	9									
08	7998	X	7963	-0-	-35 B	-0-	340	1	6857	2	Y	696	678	1	2	8	379
							766	9									
09	7740	X	7515	-0-	-225 B	-0-	341	1	6565	2	Y	554	621	1			312
							609	9									
10	8463	X	8463	-0-	-0- B	-0-	406	1	7261	2	Y	724	649	1			387
							796	9									
11	7710	X	5804	-0-	-1906 B	-0-	420	1	4925	2	Y	417	498	1			306
							459	9									
12	7967	X	6880	-0-	-1087 B	-0-	424	1	6060	2	Y	360	262	1			404
							396	9									

TOTAL GAS PROD: 86,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,468

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	13680	-0-	-3153	-0-	12483	2	1197	9	Y	1088	1169	1	3	8	225
02	15204	X	10541	-0-	-4663	-0-	9398	2	1143	9	Y	1039	1016	1			248
03	16833	X	12426	-0-	-4407	-0-	11324	2	1102	9	Y	1002	967	1	1	8	282
04	13770	X	10172	-0-	-3598 B	-0-	9343	2	829	9	Y	754	836	1	2	8	198
05	14229	X	10062	-0-	-4167 B	-0-	465	1	8699	2	Y	619	624	1			193
							217	4	681	9							
06	13230	X	7365	-0-	-5865 B	-0-	6722	2	151	4	Y	447	375	1			265
							492	9									
07	12167	X	12167	-0-	-0- B	-0-	493	1	10722	2	Y	865	691	1			439
							952	9									
08	12431	X	9197	-0-	-3234 B	-0-	397	1	8038	2	Y	693	753	1			379
							762	9									
09	10170	X	8532	-0-	-1638 B	-0-	379	1	7465	2	Y	625	652	1			352
							688	9									
10	12152	X	6758	-0-	-5394 B	-0-	338	1	5838	2	Y	529	598	1			283
							582	9									
11	11760	X	4068	-0-	-7692 B	-0-	300	1	3282	2	Y	442	400	1			325
							486	9									
12	12152	X	5257	-0-	-6895 B	-0-	320	1	4317	2	Y	564	278	1			611
							620	9									

TOTAL GAS PROD: 110,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,667

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
01	155265	X	53436	-0-	-101829	-0-	43460	2	9976	9	Y	9069	9095	1			571
02	49548	X	49548	-0-	-0-	-0-	43069	2	6479	9	Y	5890	6141	1			320
03	54622	X	47111	-0-	-7511	-0-	37654	2	3081	4	Y	5796	6075	1			41
							6376	9									
04	52860	X	42588	-0-	-10272 B	-0-	2981	1	35304	2	Y	3912	3105	1	2	8	846
							4303	9									
05	57916	X	57916	-0-	-0- B	-0-	3554	1	50013	2	Y	3954	3908	1			892
							4349	9									
06	52860	X	47939	-0-	-4921 B	-0-	3640	1	40401	2	Y	3544	3766	1			670
							3898	9									
07	48081	X	45137	-0-	-2944 B	-0-	5947	1	35806	2	Y	3076	2978	1			768
							3384	9									
08	48081	X	40226	-0-	-7855 B	-0-	5562	1	31900	2	Y	2513	2646	1			635
							2764	9									
09	46530	X	33689	-0-	-12841 B	-0-	5740	1	25693	2	Y	2051	2048	1			638
							2256	9									
10	48081	X	28231	-0-	-19850 B	-0-	5170	1	21393	2	Y	1516	1726	1			428
							1668	9									
11	46530	X	21487	-0-	-25043 B	-0-	5276	1	14455	2	Y	1596	1648	1			376
							1756	9									
12	45136	X	19408	-0-	-25728 B	-0-	4950	1	12228	2	Y	2027	1706	1			697
							2230	9									

TOTAL GAS PROD: 486,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,944

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
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
01	168000	X	59572	-0-	-108428	-0-	47001	2	12571	9	Y	11428	11299	1			709
02	57620	X	57620	-0-	-0-	-0-	49588	2	8032	9	Y	7302	7614	1			397
03	59520	X	58902	-0-	-618	-0-	45911	2	3756	4	Y	8395	8733	1			59
							9235	9									
04	57600	X	30389	-0-	-27211 B	-0-	3635	1	19767	2	Y	6352	5039	1	1	8	1371
							6987	9									
05	59520	X	19932	-0-	-39588 B	-0-	909	1	12787	2	Y	5669	5732	1			1308
							6236	9									
06	57600	X	14418	-0-	-43182 B	-0-	823	1	9133	2	Y	4056	4552	1	1	8	811
							4462	9									
07	54033	X	14546	-0-	-39487 B	-0-	1576	1	9403	2	Y	3243	3244	1			810
							3567	9									
08	54033	X	16625	-0-	-37408 B	-0-	1914	1	10923	2	Y	3444	3384	1			870
							3788	9									
09	30390	X	15191	-0-	-15199 B	-0-	2088	1	9312	2	Y	3446	3244	1			1072
							3791	9									
10	19933	X	16046	-0-	-3887 B	-0-	2438	1	10078	2	Y	3209	3375	1			906
							3530	9									
11	16080	X	8582	-0-	-7498 B	-0-	1842	1	5021	2	Y	1563	2101	1			368
							1719	9									
12	16616	X	7013	-0-	-9603 B	-0-	1880	1	2530	2	Y	2366	1920	1			814
							2603	9									

TOTAL GAS PROD: 318,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,473

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF. N/A

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

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

PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF. N/A

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

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

01	5518 X	3849	-0-	-1669	-0-	3659	2	190	9	Y	173	205	1			127
02	4256 X	3136	-0-	-1120	-0-	2894	2	242	9	Y	220	198	1			149
03	5549 X	3430	-0-	-2119	-0-	3207	2	223	9	Y	203	157	1			195
04	5370 X	3499	-0-	-1871 B	-0-	3327	2	172	9	Y	156	195	1			156
05	5549 X	3056	-0-	-2493 B	-0-	2876	2	180	9	Y	164	195	1			125
06	3720 X	3128	-0-	-592 B	-0-	3042	2	86	9	Y	78	136	1			67
07	3348 X	2917	-0-	-431 B	-0-	2739	2	178	9	Y	162	65	1			164
08	3372 X	3372	-0-	-0- B	-0-	3372	2			Y	-0-	108	1			56
09	5344 X	5344	-0-	-0- B	-0-	5344	2			Y	-0-	22	1			34
10	3224 X	2826	-0-	-398 B	-0-	2826	2			Y	-0-	28	1			6
11	3240 X	2400	-0-	-840 B	-0-	2399	2	1	9	Y	1	3	1			2
12	3348 X	1893	-0-	-1455 B	-0-	1893	2			Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 38,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,157

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

01	29047 X	21041	-0-	-8006	-0-	20768	2	273	9	Y	248	305	1			197
02	24360 X	16234	-0-	-8126	-0-	15820	2	414	9	Y	376	320	1			253
03	26133 X	19364	-0-	-6769	-0-	18955	2	409	9	Y	372	274	1			351
04	25290 X	19513	-0-	-5777 B	-0-	19184	2	329	9	Y	299	364	1			286
05	26133 X	16870	-0-	-9263 B	-0-	16481	2	389	9	Y	354	380	1			260
06	20370 X	17854	-0-	-2516 B	-0-	17576	2	278	9	Y	253	333	1			180
07	20150 X	16415	-0-	-3735 B	-0-	15985	2	430	9	Y	391	154	1			417
08	20150 X	16586	-0-	-3564 B	-0-	16007	2	579	9	Y	526	407	1			536
09	19500 X	3958	-0-	-15542 B	-0-	3332	2	626	9	Y	569	319	1			786
10	18445 X	15643	-0-	-2802 B	-0-	14817	2	826	9	Y	751	1049	1			488
11	17850 X	15402	-0-	-2448 B	-0-	14769	2	633	9	Y	575	561	1			502
12	16585 X	14838	-0-	-1747 B	-0-	13853	2	985	9	Y	895	563	1			834

TOTAL GAS PROD: 193,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,609

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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	15562 X	14594	-0-	-968	-0-	14594	2			N	-0-					92
02	14056 X	12848	-0-	-1208	-0-	12848	2			N	-0-					92
03	15562 X	13674	-0-	-1888	-0-	13674	2			N	-0-					92
04	15000 X	13001	-0-	-1999 B	-0-	13001	1			N	-0-					92
05	15004 X	13080	-0-	-1924 B	-0-	13080	2			N	-0-					92
06	14130 X	12394	-0-	-1736 B	-0-	12394	2			N	-0-					92
07	INC G-10	12324	-0-	12324 B	12324	12324	2			N	-0-					92
08	INC G-10	12027	-0-	12027 B	24351	12027	2			N	-0-					92
09	INC G-10	10986	-0-	10986 B	35337	10986	2			N	-0-					92
10	INC G-10	10796	-0-	10796 B	46133	10796	2			N	-0-					92
11	56462 X	10329	-0-	-46133 B	-0-	10329	2			N	-0-					92
*12	10401 X	10401	-0-	-0- B	-0-	10401	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 146,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

01	33263 X	19466	-0-	-13797	-0-	19466	2			N	-0-					168
02	30044 X	16819	-0-	-13225	-0-	16819	2			N	-0-					168
03	33263 X	17862	-0-	-15401	-0-	17862	2			N	-0-					168
04	32190 X	16545	-0-	-15645 B	-0-	16545	2			N	-0-					168
05	33263 X	16940	-0-	-16323 B	-0-	16940	2			N	-0-					168
06	32190 X	15764	-0-	-16426 B	-0-	15764	2			N	-0-					168
07	33263 X	15663	-0-	-17600 B	-0-	15663	2			N	-0-					168
08	17856 X	15118	-0-	-2738 B	-0-	15118	2			N	-0-					168
09	16560 X	14246	-0-	-2314 B	-0-	14246	2			N	-0-					168
10	16926 X	14064	-0-	-2862 B	-0-	14064	2			N	-0-					168
11	15750 X	13135	-0-	-2615 B	-0-	13135	2			N	-0-					168
12	15655 X	13154	-0-	-2501 B	-0-	13154	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 188,776 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

01	37665 X	33258	-0-	-4407	-0-	33258	2			N	-0-					124
02	36783 X	36783	-0-	-0-	-0-	36783	2			N	-0-					124
03	37665 X	30802	-0-	-6863	-0-	30802	2			N	-0-					124
04	35220 X	28524	-0-	-6696 B	-0-	28524	2			N	-0-					124
05	40114 X	31270	-0-	-8844 B	-0-	31270	2			N	-0-					124
06	38820 X	26642	-0-	-12178 B	-0-	26642	2			N	-0-					124
07	DLQ G-10	30415	-0-	30415 B	30415	4178	1	26237	2	N	-0-					124
08	DLQ G-10	29208	-0-	29208 B	59623	574	1	28634	2	N	-0-					124
09	85567 X	25944	-0-	-59623 B	-0-	25944	2			N	-0-	37	1			87
10	29074 X	29074	-0-	-0- B	-0-	863	1	28207	2	N	4	4	8			87
						4	9									
*11	29430 X	27127	-0-	-2303 B	-0-	27127	2			N	-0-					87
12	30411 X	23491	-0-	-6920 B	-0-	501	1	22990	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 352,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	48643	-0-	48643		1218802	48643	2			N	-0-					144
02	0	W	39520	-0-	39520		1258322	39520	2			N	-0-					144
03	0	W	42977	-0-	42977		1301299	42977	2			N	-0-					144
04	1338462	X	37163	-0-	-1301299	B	-0-	37163	2			N	-0-					144
05	49383	X	42842	-0-	-6541	B	-0-	42842	2			N	-0-					144
06	47070	X	36714	-0-	-10356	B	-0-	36714	2			N	-0-					144
07	43741	X	34825	-0-	-8916	B	-0-	935	1	33890	2	N	-0-					144
08	42966	X	40288	-0-	-2678	B	-0-	1251	1	39037	2	N	-0-					144
09	41460	X	35290	-0-	-6170	B	-0-	1266	1	34022	2	N	2					146
								2	9									
10	42842	X	30195	-0-	-12647	B	-0-	1146	1	29045	2	N	4	92	1			58
								4	9									
11	39000	X	28996	-0-	-10004	B	-0-	447	1	28549	2	N	-0-					58
12	40300	X	33945	-0-	-6355	B	-0-	33945	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 451,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	114906	-0-	114906		1166667	2546	1	112360	2	N	-0-					-0-
02	0	W	90994	-0-	90994		1257661	2405	1	88589	2	N	-0-					-0-
03	0	W	97920	-0-	97920		1355581	2306	1	95614	2	N	-0-					-0-
04	0	W	89101	-0-	89101	B	1444682	3231	1	85870	2	N	-0-					-0-
05	0	W	86690	-0-	86690	B	1531372	2069	1	84621	2	N	-0-					-0-
06	1605200	X	73828	-0-	-1531372	B	-0-	1068	1	72760	2	N	-0-					-0-
07	96255	X	80826	-0-	-15429	B	-0-	2170	1	78656	2	N	-0-					-0-
08	70943	X	70943	-0-	-0-	B	-0-	2204	1	68739	2	N	-0-					-0-
09	89100	X	69099	-0-	-20001	B	-0-	2480	1	66619	2	N	-0-					-0-
10	86676	X	71014	-0-	-15662	B	-0-	2696	1	68316	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
11	78210	X	69284	-0-	-8926	B	-0-	402	1	68882	2	N	-0-					-0-
12	80817	X	58449	-0-	-22368	B	-0-	946	1	57503	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 973,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178157	X	149735	-0-	-28422		-0-	149735	3			N	-0-					-0-
02	160916	X	132109	-0-	-28807		-0-	132109	3			N	-0-					-0-
03	178157	X	141871	-0-	-36286		-0-	141871	3			N	-0-					-0-
04	172410	X	132185	-0-	-40225	B	-0-	132185	3			N	-0-					-0-
05	178157	X	133695	-0-	-44462	B	-0-	133695	3			N	-0-					-0-
06	172410	X	142996	-0-	-29414	B	-0-	142996	3			N	-0-					-0-
07	146258	X	138855	-0-	-7403	B	-0-	138855	3			N	-0-					-0-
08	141856	X	129854	-0-	-12002	B	-0-	129854	3			N	-0-					-0-
09	143010	X	116901	-0-	-26109	B	-0-	116901	3			N	-0-					-0-
10	147777	X	115433	-0-	-32344	B	-0-	115433	3			N	-0-					-0-
11	143010	X	70911	-0-	-72099	B	-0-	70911	3			N	-0-					-0-
12	138849	X	77465	-0-	-61384	B	-0-	77465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY V, LP 486536
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.	16770	-0-	16770	821649	16770	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	821649					N	-0-					-0-
03	T. A.	15203	-0-	15203	836852	145	1	15058	2	N	-0-					-0-
04	T. A.	14020	-0-	14020 B	850872	194	1	13826	2	N	-0-					-0-
05	865426 X	14554	-0-	-850872 B	-0-	145	1	14409	2	N	-0-					-0-
06	15210 X	12013	-0-	-3197 B	-0-	141	1	11872	2	N	-0-					-0-
07	15717 X	13766	-0-	-1951 B	-0-	168	1	13598	2	N	-0-					-0-
08	15717 X	13756	-0-	-1961 B	-0-	181	1	13575	2	N	-0-					-0-
09	15210 X	2943	-0-	-12267 B	-0-	27	1	2916	2	N	-0-					-0-
10	14539 X	11974	-0-	-2565 B	-0-	267	1	11707	2	N	-0-					-0-
11	13320 X	10657	-0-	-2663 B	-0-	109	1	10548	2	N	-0-					-0-
12	13764 X	NO RPT	-0-	-13764 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,656 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	13299 X	10256	-0-	-3043	-0-	1913	1	8343	2	N	-0-					-0-
02	12012 X	11017	-0-	-995	-0-	2295	1	8722	2	N	-0-					-0-
03	13113 X	11089	-0-	-2024	-0-	414	1	10675	2	N	-0-					-0-
04	12690 X	12541	-0-	-149 B	-0-	323	1	12218	2	N	-0-					-0-
05	12183 X	9930	-0-	-2253 B	-0-	263	1	9667	2	N	-0-					-0-
06	11790 X	9827	-0-	-1963 B	-0-	222	1	9605	2	N	-0-					-0-
07	12958 X	10071	-0-	-2887 B	-0-	162	1	9909	2	N	-0-					-0-
08	12958 X	7972	-0-	-4986 B	-0-	108	1	7864	2	N	-0-					-0-
09	12540 X	8716	-0-	-3824 B	-0-	543	1	8173	2	N	-0-					-0-
10	10168 X	8886	-0-	-1282 B	-0-	628	1	8258	2	N	-0-					-0-
11	9840 X	8155	-0-	-1685 B	-0-	482	1	7673	2	N	-0-					-0-
12	10075 X	NO RPT	-0-	-10075 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

01	17329 X	12588	-0-	-4741	-0-	198	1	12390	2	N	-0-					-0-
02	14784 X	11594	-0-	-3190	-0-	157	1	11437	2	N	-0-					-0-
03	19530 X	15041	-0-	-4489	-0-	319	1	14722	2	N	-0-					-0-
04	18900 X	14160	-0-	-4740 B	-0-	565	1	13595	2	N	-0-					-0-
05	14691 X	14691	-0-	-0- B	-0-	443	1	14248	2	N	-0-					-0-
06	14550 X	11592	-0-	-2958 B	-0-	331	1	11261	2	N	-0-					-0-
07	15035 X	14380	-0-	-655 B	-0-	346	1	14034	2	N	-0-					-0-
08	15035 X	13725	-0-	-1310 B	-0-	368	1	13357	2	N	-0-					-0-
09	14220 X	12814	-0-	-1406 B	-0-	445	1	12369	2	N	-0-					-0-
10	14694 X	13019	-0-	-1675 B	-0-	545	1	12474	2	N	-0-					-0-
11	13920 X	10994	-0-	-2926 B	-0-	683	1	10311	2	N	-0-					-0-
12	14384 X	NO RPT	-0-	-14384 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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	9424 X	6926	-0-	-2498	-0-	1329	1	5597	2	N	-0-			-0-
02	8512 X	7806	-0-	-706	-0-	1649	1	6157	2	N	-0-			-0-
03	8959 X	8697	-0-	-262	-0-	329	1	8368	2	N	-0-			-0-
04	8670 X	5177	-0-	-3493 B	-0-	135	1	5042	2	N	-0-			-0-
05	8649 X	5650	-0-	-2999 B	-0-	150	1	5500	2	N	-0-			-0-
06	8430 X	5127	-0-	-3303 B	-0-	116	1	5011	2	N	-0-			-0-
07	8711 X	5622	-0-	-3089 B	-0-	90	1	5532	2	N	-0-			-0-
08	8711 X	6693	-0-	-2018 B	-0-	91	1	6602	2	N	-0-			-0-
09	7295 X	7295	-0-	-0- B	-0-	463	1	6832	2	N	-0-			-0-
10	5642 X	5096	-0-	-546 B	-0-	369	1	4727	2	N	-0-			-0-
11	6810 X	6810	-0-	-0- B	-0-	403	1	6407	2	N	-0-			-0-
12	7533 X	NO RPT	-0-	-7533 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

01	17329 X	13635	-0-	-3694	-0-	413	1	13222	2	N	-0-			-0-
02	16884 X	11786	-0-	-5098	-0-	471	1	11315	2	N	-0-			-0-
03	18073 X	12980	-0-	-5093	-0-	278	1	12702	2	N	-0-			-0-
04	15300 X	12620	-0-	-2680 B	-0-	144	1	12476	2	N	-0-			-0-
05	14415 X	12229	-0-	-2186 B	-0-	379	1	11850	2	N	-0-			-0-
06	13200 X	9569	-0-	-3631 B	-0-	115	1	9454	2	N	-0-			-0-
07	13051 X	12193	-0-	-858 B	-0-	111	1	12082	2	N	-0-			-0-
08	13051 X	12020	-0-	-1031 B	-0-	124	1	11896	2	N	-0-			-0-
09	12630 X	11212	-0-	-1418 B	-0-	97	1	11115	2	N	-0-			-0-
10	12214 X	10823	-0-	-1391 B	-0-	590	1	10233	2	N	-0-			-0-
11	11790 X	9362	-0-	-2428 B	-0-	910	1	8452	2	N	-0-			-0-
12	12183 X	NO RPT	-0-	-12183 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA VELA BENAVIDES WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

01	12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	2371	1	10390	2	N	-0-			-0-
02	10920 X	9854	-0-	-1066	-0-	1961	1	7893	2	N	-0-			-0-
03	13454 X	12303	-0-	-1151	-0-	444	1	11859	2	N	-0-			-0-
04	13020 X	7463	-0-	-5557 B	-0-	189	1	7274	2	N	-0-			-0-
05	12772 X	9272	-0-	-3500 B	-0-	243	1	9029	2	N	-0-			-0-
06	12360 X	7333	-0-	-5027 B	-0-	243	1	7090	2	N	-0-			-0-
07	12307 X	5872	-0-	-6435 B	-0-	243	1	5629	2	N	-0-			-0-
08	12307 X	10038	-0-	-2269 B	-0-	243	1	9795	2	N	-0-			-0-
09	8970 X	7876	-0-	-1094 B	-0-	243	1	7633	2	N	-0-			-0-
10	9269 X	8169	-0-	-1100 B	-0-	243	1	7926	2	N	-0-			-0-
11	9720 X	8559	-0-	-1161 B	-0-	243	1	8316	2	N	-0-			-0-
12	10044 X	NO RPT	-0-	-10044 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41478	X	24354	-0-	-17124	-0-	1648	1	22706	2	N	-0-			-0-
02	37464	X	18793	-0-	-18671	-0-	4674	1	14119	2	N	-0-			-0-
03	41478	X	22189	-0-	-19289	-0-	1607	1	20582	2	N	-0-			-0-
04	40140	X	21982	-0-	-18158 B	-0-	253	1	21729	2	N	-0-			-0-
05	24366	X	21545	-0-	-2821 B	-0-	202	1	21343	2	N	-0-			-0-
06	23580	X	13489	-0-	-10091 B	-0-	171	1	13318	2	N	-0-			-0-
07	22723	X	17338	-0-	-5385 B	-0-	159	1	17179	2	N	-0-			-0-
08	22723	X	22215	-0-	-508 B	-0-	228	1	21987	2	N	-0-			-0-
09	21990	X	18585	-0-	-3405 B	-0-	784	1	17801	2	N	-0-			-0-
10	21545	X	18472	-0-	-3073 B	-0-	148	1	18324	2	N	-0-			-0-
11	21510	X	16556	-0-	-4954 B	-0-	864	1	15692	2	N	-0-			-0-
12	22227	X	NO RPT	-0-	-22227 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 215,518 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	10447	X	8410	-0-	-2037	-0-	76	1	8334	2	N	-0-			-0-
02	8792	X	6256	-0-	-2536	-0-	59	1	6197	2	N	-0-			-0-
03	11408	X	8735	-0-	-2673	-0-	269	1	8466	2	N	-0-			-0-
04	11040	X	9680	-0-	-1360 B	-0-	552	1	9128	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	7102	-0-	-1299 B	-0-	197	1	6905	2	N	-0-			-0-
06	8460	X	6486	-0-	-1974 B	-0-	367	1	6119	2	N	-0-			-0-
07	10013	X	7820	-0-	-2193 B	-0-	70	1	7750	2	N	-0-			-0-
08	10013	X	7550	-0-	-2463 B	-0-	379	1	7171	2	N	-0-			-0-
09	9690	X	7406	-0-	-2284 B	-0-	57	1	7349	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	6548	-0-	-1264 B	-0-	47	1	6501	2	N	-0-			-0-
11	7560	X	6403	-0-	-1157 B	-0-	64	1	6339	2	N	-0-			-0-
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

01	16740	X	10925	-0-	-5815	-0-	592	1	10333	2	N	-0-			-0-
02	14756	X	10616	-0-	-4140	-0-	681	1	9935	2	N	-0-			-0-
03	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	206	1	17234	2	N	-0-			-0-
04	14550	X	13011	-0-	-1539 B	-0-	144	1	12867	2	N	-0-			-0-
05	15035	X	14597	-0-	-438 B	-0-	308	1	14289	2	N	-0-			-0-
06	16890	X	9481	-0-	-7409 B	-0-	110	1	9371	2	N	-0-			-0-
07	17453	X	14091	-0-	-3362 B	-0-	127	1	13964	2	N	-0-			-0-
08	17453	X	13805	-0-	-3648 B	-0-	263	1	13542	2	N	-0-			-0-
09	14130	X	11242	-0-	-2888 B	-0-	94	1	11148	2	N	-0-			-0-
10	14601	X	10436	-0-	-4165 B	-0-	130	1	10306	2	N	-0-			-0-
11	13650	X	8833	-0-	-4817 B	-0-	226	1	8607	2	N	-0-			-0-
12	14105	X	NO RPT	-0-	-14105 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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	17236	X	14371	-0-	-2865	-0-	248	1	14123	2	N	-0-			-0-
02	15344	X	12726	-0-	-2618	-0-	143	1	12583	2	N	-0-			-0-
03	15965	X	14325	-0-	-1640	-0-	137	1	14188	2	N	-0-			-0-
04	15450	X	12967	-0-	-2483 B	-0-	93	1	12874	2	N	-0-			-0-
05	14880	X	13104	-0-	-1776 B	-0-	14	1	13090	2	N	-0-			-0-
06	13920	X	10872	-0-	-3048 B	-0-	93	1	10779	2	N	-0-			-0-
07	14322	X	10315	-0-	-4007 B	-0-	1	1	10314	2	N	-0-			-0-
08	14322	X	13448	-0-	-874 B	-0-	153	1	13295	2	N	-0-			-0-
09	12960	X	12122	-0-	-838 B	-0-	150	1	11972	2	N	-0-			-0-
10	13113	X	11836	-0-	-1277 B	-0-	105	1	11731	2	N	-0-			-0-
11	13020	X	9864	-0-	-3156 B	-0-	122	1	9742	2	N	-0-			-0-
12	13454	X	NO RPT	-0-	-13454 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,950 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	20615	X	18640	-0-	-1975	-0-	151	1	18489	2	N	-0-			-0-
02	18620	X	16072	-0-	-2548	-0-	240	1	15832	2	N	-0-			-0-
03	25017	X	17147	-0-	-7870	-0-	175	1	16972	2	N	-0-			-0-
04	24210	X	20009	-0-	-4201 B	-0-	266	1	19743	2	N	-0-			-0-
05	18972	X	15502	-0-	-3470 B	-0-	146	1	15356	2	N	-0-			-0-
06	18030	X	14792	-0-	-3238 B	-0-	160	1	14632	2	N	-0-			-0-
07	20677	X	19720	-0-	-957 B	-0-	177	1	19543	2	N	-0-			-0-
08	20677	X	18482	-0-	-2195 B	-0-	345	1	18137	2	N	-0-			-0-
09	20010	X	14422	-0-	-5588 B	-0-	185	1	14237	2	N	-0-			-0-
10	19716	X	15517	-0-	-4199 B	-0-	114	1	15403	2	N	-0-			-0-
11	19080	X	11774	-0-	-7306 B	-0-	120	1	11654	2	N	-0-			-0-
12	19716	X	NO RPT	-0-	-19716 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24304	X	19380	-0-	-4924	-0-	176	1	19204	2	N	-0-			-0-
02	20412	X	18574	-0-	-1838	-0-	274	1	18300	2	N	-0-			-0-
03	24614	X	20060	-0-	-4554	-0-	300	1	19760	2	N	-0-			-0-
04	23820	X	22698	-0-	-1122 B	-0-	258	1	22440	2	N	-0-			-0-
05	22483	X	22483	-0-	-0- B	-0-	249	1	22234	2	N	-0-			-0-
06	19890	X	17717	-0-	-2173 B	-0-	240	1	17477	2	N	-0-			-0-
07	23467	X	20215	-0-	-3252 B	-0-	226	1	19989	2	N	-0-			-0-
08	23467	X	19394	-0-	-4073 B	-0-	198	1	19196	2	N	-0-			-0-
09	22710	X	17289	-0-	-5421 B	-0-	224	1	17065	2	N	-0-			-0-
10	22475	X	17609	-0-	-4866 B	-0-	141	1	17468	2	N	-0-			-0-
11	19560	X	15626	-0-	-3934 B	-0-	177	1	15449	2	N	-0-			-0-
12	20212	X	NO RPT	-0-	-20212 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ST OF TX PRIETO SAN JUAN GU WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25792 X	23228	-0-	-2564	-0-	296	1	22932	2	N	-0-			-0-
02	21700 X	19128	-0-	-2572	-0-	311	1	18817	2	N	-0-			-0-
03	27621 X	18928	-0-	-8693	-0-	162	1	18766	2	N	-0-			-0-
04	26730 X	25005	-0-	-1725 B	-0-	421	1	24584	2	N	-0-			-0-
05	23219 X	22001	-0-	-1218 B	-0-	402	1	21599	2	N	-0-			-0-
06	22470 X	16990	-0-	-5480 B	-0-	203	1	16787	2	N	-0-			-0-
07	25854 X	19474	-0-	-6380 B	-0-	176	1	19298	2	N	-0-			-0-
08	25854 X	17904	-0-	-7950 B	-0-	320	1	17584	2	N	-0-			-0-
09	25020 X	15259	-0-	-9761 B	-0-	150	1	15109	2	N	-0-			-0-
10	22010 X	16172	-0-	-5838 B	-0-	188	1	15984	2	N	-0-			-0-
11	18840 X	15456	-0-	-3384 B	-0-	813	1	14643	2	N	-0-			-0-
12	19468 X	NO RPT	-0-	-19468 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

01	21080 X	19242	-0-	-1838	-0-	3607	1	15635	2	N	-0-			-0-
02	18984 X	15331	-0-	-3653	-0-	3192	1	12139	2	N	-0-			-0-
03	21762 X	18770	-0-	-2992	-0-	713	1	18057	2	N	-0-			-0-
04	21060 X	12389	-0-	-8671 B	-0-	311	1	12078	2	N	-0-			-0-
05	19251 X	13764	-0-	-5487 B	-0-	365	1	13399	2	N	-0-			-0-
06	18630 X	12675	-0-	-5955 B	-0-	287	1	12388	2	N	-0-			-0-
07	18755 X	11364	-0-	-7391 B	-0-	183	1	11181	2	N	-0-			-0-
08	18755 X	12164	-0-	-6591 B	-0-	165	1	11999	2	N	-0-			-0-
09	13320 X	12755	-0-	-565 B	-0-	783	1	11972	2	N	-0-			-0-
10	13764 X	12544	-0-	-1220 B	-0-	891	1	11653	2	N	-0-			-0-
11	12690 X	12189	-0-	-501 B	-0-	721	1	11468	2	N	-0-			-0-
12	13175 X	NO RPT	-0-	-13175 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

01	19034 X	14428	-0-	-4606	-0-	520	1	13908	2	N	-0-			-0-
02	16156 X	13671	-0-	-2485	-0-	473	1	13198	2	N	-0-			-0-
03	17980 X	14409	-0-	-3571	-0-	1050	1	13359	2	N	-0-			-0-
04	17400 X	12866	-0-	-4534 B	-0-	885	1	11981	2	N	-0-			-0-
05	15407 X	13132	-0-	-2275 B	-0-	121	1	13011	2	N	-0-			-0-
06	14640 X	9359	-0-	-5281 B	-0-	112	1	9247	2	N	-0-			-0-
07	15128 X	10247	-0-	-4881 B	-0-	1011	1	9236	2	N	-0-			-0-
08	14415 X	10427	-0-	-3988 B	-0-	286	1	10141	2	N	-0-			-0-
09	12870 X	8920	-0-	-3950 B	-0-	357	1	8563	2	N	-0-			-0-
10	13144 X	9435	-0-	-3709 B	-0-	288	1	9147	2	N	-0-			-0-
11	10080 X	7589	-0-	-2491 B	-0-	207	1	7382	2	N	-0-			-0-
12	10416 X	NO RPT	-0-	-10416 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
L.F. PUIG III GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17980 X	13057	-0-	-4923	-0-	679	1	12378	2	N	-0-			-0-
02	15176 X	14499	-0-	-677	-0-	136	1	14363	2	N	-0-			-0-
03	17825 X	17656	-0-	-169	-0-	1167	1	16489	2	N	-0-			-0-
04	17250 X	15167	-0-	-2083 B	-0-	893	1	14274	2	N	-0-			-0-
05	16058 X	13792	-0-	-2266 B	-0-	849	1	12943	2	N	-0-			-0-
06	17100 X	12678	-0-	-4422 B	-0-	897	1	11781	2	N	-0-			-0-
07	17670 X	13158	-0-	-4512 B	-0-	1015	1	12143	2	N	-0-			-0-
08	17670 X	11582	-0-	-6088 B	-0-	784	1	10798	2	N	-0-			-0-
09	15180 X	10635	-0-	-4545 B	-0-	131	1	10504	2	N	-0-			-0-
10	13795 X	10030	-0-	-3765 B	-0-	376	1	9654	2	N	-0-			-0-
11	12720 X	8261	-0-	-4459 B	-0-	542	1	7719	2	N	-0-			-0-
12	13144 X	NO RPT	-0-	-13144 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

01	9424 X	8335	-0-	-1089	-0-	300	1	8035	2	N	-0-			-0-
02	7952 X	7488	-0-	-464	-0-	258	1	7230	2	N	-0-			-0-
03	11191 X	7899	-0-	-3292	-0-	575	1	7324	2	N	-0-			-0-
04	10830 X	7006	-0-	-3824 B	-0-	481	1	6525	2	N	-0-			-0-
05	8339 X	6199	-0-	-2140 B	-0-	57	1	6142	2	N	-0-			-0-
06	8070 X	6167	-0-	-1903 B	-0-	74	1	6093	2	N	-0-			-0-
07	8277 X	7362	-0-	-915 B	-0-	723	1	6639	2	N	-0-			-0-
08	7905 X	5586	-0-	-2319 B	-0-	153	1	5433	2	N	-0-			-0-
09	7020 X	4682	-0-	-2338 B	-0-	187	1	4495	2	N	-0-			-0-
10	7347 X	4615	-0-	-2732 B	-0-	141	1	4474	2	N	-0-			-0-
11	7110 X	4753	-0-	-2357 B	-0-	130	1	4623	2	N	-0-			-0-
12	7347 X	NO RPT	-0-	-7347 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

01	13981 X	11999	-0-	-1982	-0-	700	1	11299	2	N	-0-			-0-
02	11564 X	9425	-0-	-2139	-0-	755	1	8670	2	N	-0-			-0-
03	14136 X	9313	-0-	-4823	-0-	80	1	9233	2	N	-0-			-0-
04	13680 X	10801	-0-	-2879 B	-0-	124	1	10677	2	N	-0-			-0-
05	11997 X	9786	-0-	-2211 B	-0-	90	1	9696	2	N	-0-			-0-
06	11610 X	7183	-0-	-4427 B	-0-	86	1	7097	2	N	-0-			-0-
07	11160 X	8742	-0-	-2418 B	-0-	78	1	8664	2	N	-0-			-0-
08	11160 X	8352	-0-	-2808 B	-0-	85	1	8267	2	N	-0-			-0-
09	10800 X	8391	-0-	-2409 B	-0-	72	1	8319	2	N	-0-			-0-
10	9796 X	7678	-0-	-2118 B	-0-	61	1	7617	2	N	-0-			-0-
11	8460 X	4946	-0-	-3514 B	-0-	58	1	4888	2	N	-0-			-0-
12	8742 X	NO RPT	-0-	-8742 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
STATE OF TEXAS - PRIETO SAN JUAN WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	30744	-0-	30744	30744	393	1	30351	2	N	-0-			-0-
02	0	W	25333	-0-	25333	56077	412	1	24921	2	N	-0-			-0-
03	0	W	23585	-0-	23585	79662	202	1	23383	2	N	-0-			-0-
04	116491	X	36829	-0-	-79662 B	-0-	622	1	36207	2	N	-0-			-0-
05	32149	X	32149	-0-	-0- B	-0-	590	1	31559	2	N	-0-			-0-
06	29760	X	25820	-0-	-3940 B	-0-	309	1	25511	2	N	-0-			-0-
07	38068	X	27529	-0-	-10539 B	-0-	248	1	27281	2	N	-0-			-0-
08	38068	X	27198	-0-	-10870 B	-0-	486	1	26712	2	N	-0-			-0-
09	36840	X	23585	-0-	-13255 B	-0-	232	1	23353	2	N	-0-			-0-
10	32147	X	23263	-0-	-8884 B	-0-	271	1	22992	2	N	-0-			-0-
11	26640	X	20369	-0-	-6271 B	-0-	1071	1	19298	2	N	-0-			-0-
12	27528	X	NO RPT	-0-	-27528 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 296,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10554	-0-	10554	10554	380	1	10174	2	N	-0-			-0-
02	0	W	9030	-0-	9030	19584	312	1	8718	2	N	-0-			-0-
03	0	W	9765	-0-	9765	29349	711	1	9054	2	N	-0-			-0-
04	38423	X	9074	-0-	-29349 B	-0-	623	1	8451	2	N	-0-			-0-
05	11067	X	9951	-0-	-1116 B	-0-	91	1	9860	2	N	-0-			-0-
06	10200	X	8950	-0-	-1250 B	-0-	107	1	8843	2	N	-0-			-0-
07	10013	X	9508	-0-	-505 B	-0-	937	1	8571	2	N	-0-			-0-
08	9951	X	8626	-0-	-1325 B	-0-	237	1	8389	2	N	-0-			-0-
09	9630	X	7815	-0-	-1815 B	-0-	312	1	7503	2	N	-0-			-0-
10	9951	X	8118	-0-	-1833 B	-0-	248	1	7870	2	N	-0-			-0-
11	9210	X	7076	-0-	-2134 B	-0-	193	1	6883	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	141763	X	20994	-0-	-120769	-0-	179	1	20815	2	N	-0-			-0-
02	128044	X	15386	-0-	-112658	-0-	218	1	15168	2	N	-0-			-0-
03	141763	X	15958	-0-	-125805	-0-	705	1	15253	2	N	-0-			-0-
04	24300	X	14758	-0-	-9542 B	-0-	267	1	14491	2	N	-0-			-0-
05	20987	X	12611	-0-	-8376 B	-0-	271	1	12340	2	N	-0-			-0-
06	20310	X	14424	-0-	-5886 B	-0-	163	1	14261	2	N	-0-			-0-
07	17050	X	15913	-0-	-1137 B	-0-	134	1	15779	2	N	-0-			-0-
08	15965	X	14665	-0-	-1300 B	-0-	141	1	14524	2	N	-0-			-0-
09	14760	X	12355	-0-	-2405 B	-0-	100	1	12255	2	N	-0-			-0-
10	15903	X	11007	-0-	-4896 B	-0-	83	1	10924	2	N	-0-			-0-
11	15390	X	8525	-0-	-6865 B	-0-	91	1	8434	2	N	-0-			-0-
12	15903	X	NO RPT	-0-	-15903 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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	174034	X	6546	-0-	-167488	-0-	198	1	6348	2	N	-0-			-0-
02	157192	X	13704	-0-	-143488	-0-	546	1	13158	2	N	-0-			-0-
03	174034	X	12589	-0-	-161445	-0-	269	1	12320	2	N	-0-			-0-
04	13200	X	10868	-0-	-2332 B	-0-	124	1	10744	2	N	-0-			-0-
05	15159	X	9754	-0-	-5405 B	-0-	299	1	9455	2	N	-0-			-0-
06	14670	X	7595	-0-	-7075 B	-0-	91	1	7504	2	N	-0-			-0-
07	15159	X	9345	-0-	-5814 B	-0-	84	1	9261	2	N	-0-			-0-
08	12586	X	8751	-0-	-3835 B	-0-	90	1	8661	2	N	-0-			-0-
09	10860	X	8074	-0-	-2786 B	-0-	70	1	8004	2	N	-0-			-0-
10	9765	X	7748	-0-	-2017 B	-0-	421	1	7327	2	N	-0-			-0-
11	9030	X	6527	-0-	-2503 B	-0-	634	1	5893	2	N	-0-			-0-
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,501 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	166811	X	15374	-0-	-151437	-0-	797	1	14577	2	N	-0-			-0-
02	150668	X	13279	-0-	-137389	-0-	124	1	13155	2	N	-0-			-0-
03	166811	X	14816	-0-	-151995	-0-	978	1	13838	2	N	-0-			-0-
04	18990	X	16446	-0-	-2544 B	-0-	967	1	15479	2	N	-0-			-0-
05	16244	X	15887	-0-	-357 B	-0-	974	1	14913	2	N	-0-			-0-
06	14880	X	11928	-0-	-2952 B	-0-	844	1	11084	2	N	-0-			-0-
07	16988	X	13643	-0-	-3345 B	-0-	1048	1	12595	2	N	-0-			-0-
08	16988	X	13012	-0-	-3976 B	-0-	879	1	12133	2	N	-0-			-0-
09	16440	X	11449	-0-	-4991 B	-0-	141	1	11308	2	N	-0-			-0-
10	15872	X	11284	-0-	-4588 B	-0-	423	1	10861	2	N	-0-			-0-
11	13200	X	9651	-0-	-3549 B	-0-	633	1	9018	2	N	-0-			-0-
12	13640	X	NO RPT	-0-	-13640 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	129208	X	21918	-0-	-107290	-0-	344	1	21574	2	N	-0-			-0-
02	116704	X	19286	-0-	-97418	-0-	262	1	19024	2	N	-0-			-0-
03	129208	X	20967	-0-	-108241	-0-	445	1	20522	2	N	-0-			-0-
04	125040	X	19926	-0-	-105114 B	-0-	794	1	19132	2	N	-0-			-0-
05	24521	X	19663	-0-	-4858 B	-0-	594	1	19069	2	N	-0-			-0-
06	21210	X	15396	-0-	-5814 B	-0-	439	1	14957	2	N	-0-			-0-
07	21359	X	19397	-0-	-1962 B	-0-	468	1	18929	2	N	-0-			-0-
08	21354	X	21354	-0-	-0- B	-0-	572	1	20782	2	N	-0-			-0-
09	19920	X	18456	-0-	-1464 B	-0-	640	1	17816	2	N	-0-			-0-
10	19654	X	18060	-0-	-1594 B	-0-	732	1	17328	2	N	-0-			-0-
11	20670	X	16324	-0-	-4346 B	-0-	1001	1	15323	2	N	-0-			-0-
12	21359	X	NO RPT	-0-	-21359 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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	73935 X	17541	-0-	-56394	-0-	202	1	17339	2	N	-0-			-0-
02	66780 X	15576	-0-	-51204	-0-	367	1	15209	2	N	-0-			-0-
03	73935 X	15277	-0-	-58658	-0-	205	1	15072	2	N	-0-			-0-
04	71550 X	15985	-0-	-55565 B	-0-	182	1	15803	2	N	-0-			-0-
05	17546 X	13911	-0-	-3635 B	-0-	301	1	13610	2	N	-0-			-0-
06	16980 X	15114	-0-	-1866 B	-0-	310	1	14804	2	N	-0-			-0-
07	17236 X	15920	-0-	-1316 B	-0-	349	1	15571	2	N	-0-			-0-
08	16523 X	15062	-0-	-1461 B	-0-	216	1	14846	2	N	-0-			-0-
09	15990 X	13057	-0-	-2933 B	-0-	113	1	12944	2	N	-0-			-0-
10	15934 X	12037	-0-	-3897 B	-0-	97	1	11940	2	N	-0-			-0-
11	15420 X	11984	-0-	-3436 B	-0-	136	1	11848	2	N	-0-			-0-
12	15934 X	NO RPT	-0-	-15934 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,464 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

01	65441 X	8509	-0-	-56932	-0-	112	1	8397	2	N	-0-			-0-
02	59108 X	7551	-0-	-51557	-0-	254	1	7297	2	N	-0-			-0-
03	65441 X	7272	-0-	-58169	-0-	128	1	7144	2	N	-0-			-0-
04	63330 X	6858	-0-	-56472 B	-0-	227	1	6631	2	N	-0-			-0-
05	65441 X	6283	-0-	-59158 B	-0-	130	1	6153	2	N	-0-			-0-
06	8220 X	5422	-0-	-2798 B	-0-	372	1	5050	2	N	-0-			-0-
07	8370 X	6046	-0-	-2324 B	-0-	447	1	5599	2	N	-0-			-0-
08	7285 X	5396	-0-	-1889 B	-0-	102	1	5294	2	N	-0-			-0-
09	6870 X	5078	-0-	-1792 B	-0-	45	1	5033	2	N	-0-			-0-
10	6293 X	4619	-0-	-1674 B	-0-	176	1	4443	2	N	-0-			-0-
11	5850 X	4263	-0-	-1587 B	-0-	4263	2			N	-0-			-0-
12	6045 X	NO RPT	-0-	-6045 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOT - LA CRUZ TRES LAND,LTD. GU1 WELL #: 1H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

01	130665 X	7206	-0-	-123459	-0-	65	1	7141	2	N	-0-			-0-
02	118020 X	5539	-0-	-112481	-0-	52	1	5487	2	N	-0-			-0-
03	130665 X	12381	-0-	-118284	-0-	382	1	11999	2	N	-0-			-0-
04	126450 X	11305	-0-	-115145 B	-0-	646	1	10659	2	N	-0-			-0-
05	130665 X	9121	-0-	-121544 B	-0-	253	1	8868	2	N	-0-			-0-
06	8312 X	8312	-0-	-0- B	-0-	470	1	7842	2	N	-0-			-0-
07	12369 X	7550	-0-	-4819 B	-0-	68	1	7482	2	N	-0-			-0-
08	12369 X	8201	-0-	-4168 B	-0-	412	1	7789	2	N	-0-			-0-
09	11310 X	8149	-0-	-3161 B	-0-	62	1	8087	2	N	-0-			-0-
10	9114 X	7744	-0-	-1370 B	-0-	55	1	7689	2	N	-0-			-0-
11	18300 X	6205	-0-	-12095 B	-0-	62	1	6143	2	N	-0-			-0-
12	130665 X	NO RPT	-0-	-130665 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
STATE OF TEXAS PUIG BROS. CORP. WELL #: 1H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155992	X	31160	-0-	-124832	-0-	413	1	30747	2	N	-0-			-0-
02	140896	X	24927	-0-	-115969	-0-	840	1	24087	2	N	-0-			-0-
03	155992	X	26305	-0-	-129687	-0-	465	1	25840	2	N	-0-			-0-
04	150960	X	23923	-0-	-127037 B	-0-	791	1	23132	2	N	-0-			-0-
05	155992	X	22700	-0-	-133292 B	-0-	472	1	22228	2	N	-0-			-0-
06	18294	X	18294	-0-	-0- B	-0-	1255	1	17039	2	N	-0-			-0-
07	27590	X	21851	-0-	-5739 B	-0-	1621	1	20230	2	N	-0-			-0-
08	26319	X	22076	-0-	-4243 B	-0-	420	1	21656	2	N	-0-			-0-
09	23910	X	18643	-0-	-5267 B	-0-	165	1	18478	2	N	-0-			-0-
10	22692	X	18981	-0-	-3711 B	-0-	674	1	18307	2	N	-0-			-0-
11	21360	X	15983	-0-	-5377 B	-0-	15983	2			N	-0-			-0-
12	22072	X	NO RPT	-0-	-22072 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 244,843 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	267530	X	56828	-0-	-210702	-0-	894	1	55934	2	N	-0-			-0-
02	241640	X	48678	-0-	-192962	-0-	661	1	48017	2	N	-0-			-0-
03	267530	X	50980	-0-	-216550	-0-	1083	1	49897	2	N	-0-			-0-
04	258900	X	47331	-0-	-211569 B	-0-	1886	1	45445	2	N	-0-			-0-
05	267530	X	47837	-0-	-219693 B	-0-	1445	1	46392	2	N	-0-			-0-
06	33685	X	33685	-0-	-0- B	-0-	962	1	32723	2	N	-0-			-0-
07	53909	X	45767	-0-	-8142 B	-0-	1104	1	44663	2	N	-0-			-0-
08	50995	X	42984	-0-	-8011 B	-0-	1151	1	41833	2	N	-0-			-0-
09	47340	X	40104	-0-	-7236 B	-0-	1391	1	38713	2	N	-0-			-0-
10	47833	X	41056	-0-	-6777 B	-0-	1662	1	39394	2	N	-0-			-0-
11	44280	X	40557	-0-	-3723 B	-0-	2487	1	38070	2	N	-0-			-0-
12	45756	X	NO RPT	-0-	-45756 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 495,807 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26846	X	9427	-0-	-17419	-0-	436	1	8991	2	N	-0-			-0-
02	24248	X	7479	-0-	-16769	-0-	266	1	7213	2	N	-0-			-0-
03	26846	X	7742	-0-	-19104	-0-	103	1	7639	2	N	-0-			-0-
04	25980	X	7052	-0-	-18928 B	-0-	94	1	6958	2	N	-0-			-0-
05	26846	X	7492	-0-	-19354 B	-0-	500	1	6992	2	N	-0-			-0-
06	25980	X	6016	-0-	-19964 B	-0-	373	1	5643	2	N	-0-			-0-
07	8277	X	6421	-0-	-1856 B	-0-	55	1	6366	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	6464	-0-	-1286 B	-0-	161	1	6303	2	N	-0-			-0-
09	7260	X	4754	-0-	-2506 B	-0-	116	1	4638	2	N	-0-			-0-
10	7502	X	4901	-0-	-2601 B	-0-	116	1	4785	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	5051	-0-	-1219 B	-0-	690	1	4361	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,799 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	12896	X	11590	-0-	-1306	-0-	309	1	11281	2	N	-0-					13
02	11200	X	10105	-0-	-1095	-0-	259	1	9844	2	N	2	2	8			13
							2	9									
03	12400	X	11418	-0-	-982	-0-	337	1	11080	2	N	1	1	8			13
							1	9									
04	11640	X	9578	-0-	-2062 B	-0-	262	1	9309	2	N	6	1	8			18
							7	9									
05	11594	X	10215	-0-	-1379 B	-0-	244	1	9965	2	N	5	1	8			22
							6	9									
06	11220	X	7017	-0-	-4203 B	-0-	180	1	6837	2	N	-0-	22	1			-0-
07	7070	X	7070	-0-	-0- B	-0-	201	1	6866	3	N	3					3
							3	9									
08	14092	X	14092	-0-	-0- B	-0-	14091	3	1	9	N	1	1	8			3
09	11645	X	11645	-0-	-0- B	-0-	345	1	11296	3	N	4	3	8			4
							4	9									
10	10399	X	10399	-0-	-0- B	-0-	231	1	10166	3	N	2	2	8			4
							2	9									
11	13650	X	10821	-0-	-2829 B	-0-	368	1	10453	3	N	-0-					4
12	14105	X	8344	-0-	-5761 B	-0-	143	1	8201	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 122,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18849	-0-	-10539	-0-	18849	2			N	-0-					-0-
02	26544	X	17414	-0-	-9130	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
03	29388	X	21917	-0-	-7471	-0-	21917	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	23477	-0-	-1603 B	-0-	23477	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	18489	-0-	-2498 B	-0-	18488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	21210	X	18382	-0-	-2828 B	-0-	18382	2			N	-0-					-0-
07	21493	X	21493	-0-	-0- B	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
08	24497	X	24497	-0-	-0- B	-0-	24497	2			N	-0-					-0-
09	23490	X	20191	-0-	-3299 B	-0-	20190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	21483	X	20033	-0-	-1450 B	-0-	20033	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	16492	-0-	-7208 B	-0-	16491	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	24490	X	19009	-0-	-5481 B	-0-	19008	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 240,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

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	620 N	292	-0-	-328	-0-	19	1	273	2	N	-0-					-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	310 N	118	-0-	-192	-0-	4	1	114	2	N	-0-					-0-
04	270 N	225	-0-	-45 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	20	1	304	2	N	-0-					-0-
06	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	31	1	187	2	N	-0-					-0-
07	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	310 N	253	-0-	-57 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	217 N	159	-0-	-58 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	9	1	400	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	17794 X	14188	-0-	-3606	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
02	16072 X	12404	-0-	-3668	-0-	12402	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	16399 X	14577	-0-	-1822	-0-	14577	2			N	-0-					-0-
04	14940 X	11719	-0-	-3221 B	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
05	14632 X	12859	-0-	-1773 B	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
06	14100 X	12375	-0-	-1725 B	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
07	13021 X	13021	-0-	-0- B	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
08	14570 X	10095	-0-	-4475 B	-0-	10094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12450 X	11750	-0-	-700 B	-0-	11747	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	13020 X	12012	-0-	-1008 B	-0-	12006	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	12600 X	12092	-0-	-508 B	-0-	12091	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	13020 X	7280	-0-	-5740 B	-0-	7278	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	13113	X	7365	-0-	-5748	-0-	480	1	6823	2	N	56	119	1			75
							62	9									
02	10248	X	7129	-0-	-3119	-0-	296	1	6749	2	N	76	111	1			40
							84	9									
03	11346	X	7739	-0-	-3607	-0-	230	1	7487	2	N	20					60
							22	9									
04	9810	X	2998	-0-	-6812 B	-0-	2970	2	28	9	N	25	47	1			38
05	7905	X	5492	-0-	-2413 B	-0-	344	1	5112	2	N	33					71
							36	9									
06	7650	X	7406	-0-	-244 B	-0-	1049	1	6285	2	N	65					136
							72	9									
07	5777	X	5777	-0-	-0- B	-0-	5777	2			N	-0-	105	1			31
08	7750	X	7248	-0-	-502 B	-0-	7	1	7205	2	N	33					64
							36	9									
09	7410	X	3895	-0-	-3515 B	-0-	3881	2	14	9	N	13					77
10	7944	X	7944	-0-	-0- B	-0-	7890	2	54	9	N	49	67	1	1	8	58
11	7410	X	4928	-0-	-2482 B	-0-	71	1	4840	2	N	15	52	1	1	8	20
							17	9									
12	7254	X	7233	-0-	-21 B	-0-	158	1	7016	2	N	54	36	1	1	8	37
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 75,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

01	24273	X	15915	-0-	-8358	-0-	15915	2			N	-0-					-0-
02	21924	X	16422	-0-	-5502	-0-	16420	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	22599	X	19219	-0-	-3380	-0-	19219	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	18493	-0-	-857 B	-0-	18493	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	17207	-0-	-990 B	-0-	17206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	18600	X	16760	-0-	-1840 B	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	17174	-0-	-0- B	-0-	17174	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	15249	-0-	-3971 B	-0-	15249	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	14050	-0-	-4430 B	-0-	14050	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	13357	-0-	-3972 B	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	12760	-0-	-4010 B	-0-	12759	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	17174	X	4676	-0-	-12498 B	-0-	4676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 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	29018	X	29018	-0-	-0-	-0-	29018	2			N	-0-					-0-
02	23912	X	21131	-0-	-2781	-0-	21131	2			N	-0-					-0-
03	26474	X	21669	-0-	-4805	-0-	21669	2			N	-0-					-0-
04	28080	X	19055	-0-	-9025 B	-0-	132	1	18923	2	N	-0-					-0-
05	29016	X	18543	-0-	-10473 B	-0-	3697	1	14845	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	28080	X	18327	-0-	-9753 B	-0-	3512	1	14815	2	N	-0-					-0-
07	18005	X	18005	-0-	-0- B	-0-	338	1	17666	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	21669	X	15578	-0-	-6091 B	-0-	304	1	15274	2	N	-0-					-0-
09	19050	X	14687	-0-	-4363 B	-0-	1	1	14686	2	N	-0-					-0-
10	18941	X	12192	-0-	-6749 B	-0-	7	1	12185	2	N	-0-					-0-
11	18330	X	11332	-0-	-6998 B	-0-	11332	3			N	-0-					-0-
12	18011	X	10139	-0-	-7872 B	-0-	10139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

01	14942	X	13327	-0-	-1615	-0-	249	1	13078	2	Y	-0-					-0-
02	13188	X	11735	-0-	-1453	-0-	183	1	11551	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	13857	X	12410	-0-	-1447	-0-	56	1	12354	2	Y	-0-					-0-
04	13140	X	11685	-0-	-1455 B	-0-	197	1	11487	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	13578	X	12124	-0-	-1454 B	-0-	109	1	12015	2	Y	-0-					-0-
06	12900	X	11496	-0-	-1404 B	-0-	85	1	11411	2	Y	-0-					-0-
07	11755	X	11755	-0-	-0- B	-0-	220	1	11534	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	12400	X	12347	-0-	-53 B	-0-	241	1	12106	2	Y	-0-					-0-
09	11730	X	10814	-0-	-916 B	-0-	10814	2			Y	-0-					-0-
10	12121	X	10637	-0-	-1484 B	-0-	6	1	10631	2	Y	-0-					-0-
11	11940	X	11701	-0-	-239 B	-0-	11700	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	12338	X	10363	-0-	-1975 B	-0-	10363	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	27900	X	24024	-0-	-3876	-0-	1134	1	22886	2	N	4					67
							4	9									
02	24192	X	20343	-0-	-3849	-0-	860	1	19473	2	N	9	3	8			73
							10	9									
03	26784	X	23581	-0-	-3203	-0-	931	1	22640	2	N	9					82
							10	9									
04	25920	X	22387	-0-	-3533 B	-0-	684	1	21691	2	N	11	1	8			92
							12	9									
05	24986	X	22901	-0-	-2085 B	-0-	730	1	22159	2	N	11	1	8			102
							12	9									
06	23250	X	20329	-0-	-2921 B	-0-	812	1	19510	2	N	6	23	1			85
							7	9									
07	20144	X	20144	-0-	-0- B	-0-	915	1	19214	3	N	14	1	8			98
							15	9									
08	23591	X	21470	-0-	-2121 B	-0-	219	1	21247	3	N	4					102
							4	9									
09	22380	X	18284	-0-	-4096 B	-0-	1032	1	17252	3	N	-0-					102
10	22909	X	20043	-0-	-2866 B	-0-	1084	1	18941	3	N	16					118
							18	9									
*11	20790	X	18005	-0-	-2785 B	-0-	1037	1	16966	3	N	2	66	1	2	8	52
							2	9									
12	21483	X	18641	-0-	-2842 B	-0-	1110	1	17523	3	N	7	2	8			57
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 250,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

01	15221	X	11981	-0-	-3240	-0-	787	1	11194	2	N	-0-					-0-
02	13748	X	10652	-0-	-3096	-0-	447	1	10204	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14353	X	13181	-0-	-1172	-0-	393	1	12788	2	N	-0-					-0-
04	13320	X	12309	-0-	-1011 B	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11412	-0-	-1732 B	-0-	720	1	10692	2	N	-0-					-0-
06	12750	X	10956	-0-	-1794 B	-0-	1567	1	9389	2	N	-0-					-0-
07	11816	X	11816	-0-	-0- B	-0-	222	1	11594	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	11623	-0-	-1552 B	-0-	226	1	11397	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	9319	-0-	-2981 B	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10270	-0-	-1541 B	-0-	6	1	10263	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	11430	X	10664	-0-	-766 B	-0-	10664	3			N	-0-					-0-
12	11811	X	7257	-0-	-4554 B	-0-	7257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,440 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	92013 X	92013	-0-	-0-	-0-	92013	2			N	-0-					-0-
02	81424 X	73177	-0-	-8247	-0-	73177	2			N	-0-					-0-
03	90148 X	79479	-0-	-10669	-0-	79479	2			N	-0-					-0-
04	88440 X	72662	-0-	-15778 B	-0-	504	1	72158	2	N	-0-					-0-
05	91388 X	72064	-0-	-19324 B	-0-	14367	1	57697	2	N	-0-					-0-
06	88440 X	73969	-0-	-14471 B	-0-	14174	1	59795	2	N	-0-					-0-
07	77090 X	77090	-0-	-0- B	-0-	77090	2			N	-0-					-0-
08	79484 X	65978	-0-	-13506 B	-0-	1286	1	64692	2	N	-0-					-0-
09	73980 X	71192	-0-	-2788 B	-0-	3	1	71188	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	77097 X	69868	-0-	-7229 B	-0-	39	1	69828	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*11	74628 X	74628	-0-	-0- B	-0-	74628	3			N	-0-					-0-
12	77097 X	68236	-0-	-8861 B	-0-	68236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 890,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 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
01	22413 X	15264	-0-	-7149	-0-	1001	1	14239	2	Y	22	42	1			4
						24	9									
02	15624 X	11290	-0-	-4334	-0-	473	1	10786	2	Y	28	20	1	2	8	10
						31	9									
03	17298 X	11103	-0-	-6195	-0-	330	1	10749	2	Y	22	4	8			28
						24	9									
04	15390 X	12344	-0-	-3046 B	-0-	12267	2	77	9	Y	70	60	1	6	8	32
05	15283 X	12571	-0-	-2712 B	-0-	791	1	11733	2	Y	43	54	1	3	8	18
						47	9									
06	14760 X	12425	-0-	-2335 B	-0-	1772	1	10619	2	Y	31	34	1			15
						34	9									
07	10667 X	10667	-0-	-0- B	-0-	10657	2	10	9	Y	9	16	1	1	8	7
08	12741 X	12196	-0-	-545 B	-0-	12	1	12173	2	Y	10	12	1	1	8	4
						11	9									
09	12420 X	8705	-0-	-3715 B	-0-	8694	2	11	9	Y	10	4	1	10	8	-0-
10	12834 X	12091	-0-	-743 B	-0-	12081	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
11	12420 X	10810	-0-	-1610 B	-0-	157	1	10650	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	12183 X	11851	-0-	-332 B	-0-	261	1	11589	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 141,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	298	-0-	-1748	-0-	20	1	278	2	N	-0-					-0-
02	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	61	1	1391	2	N	-0-					-0-
03	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	38	1	1239	2	N	-0-					-0-
04	1140 X	1139	-0-	-1 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1612 X	171	-0-	-1441 B	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-
06	1685 X	1685	-0-	-0- B	-0-	241	1	1444	2	N	-0-					-0-
07	1612 X	869	-0-	-743 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	1271 X	1002	-0-	-269 B	-0-	1	1	1001	2	N	-0-					-0-
09	1680 X	580	-0-	-1100 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	1736 X	99	-0-	-1637 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	1680 X	1122	-0-	-558 B	-0-	16	1	1106	2	N	-0-					-0-
12	992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,694 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	54808	X	48351	-0-	-6457	-0-	902	1	47449	2	N	-0-					-0-
02	48356	X	39931	-0-	-8425	-0-	621	1	39308	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	51832	X	48923	-0-	-2909	-0-	219	1	48701	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	49020	X	45920	-0-	-3100 B	-0-	774	1	45145	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	49476	X	45374	-0-	-4102 B	-0-	409	1	44962	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	47340	X	42321	-0-	-5019 B	-0-	315	1	42006	2	N	-0-					-0-
07	42647	X	42647	-0-	-0- B	-0-	799	1	41847	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	48918	X	42106	-0-	-6812 B	-0-	820	1	41285	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	45930	X	39350	-0-	-6580 B	-0-	1	1	39348	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	45384	X	40048	-0-	-5336 B	-0-	22	1	40019	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	43587	X	43587	-0-	-0- B	-0-	43586	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	42656	X	38167	-0-	-4489 B	-0-	38165	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 516,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	107229	X	88296	-0-	-18933	-0-	1648	1	86648	2	N	-0-					-0-
02	96852	X	80961	-0-	-15891	-0-	1259	1	79701	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	101029	X	94819	-0-	-6210	-0-	424	1	94394	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	93870	X	85798	-0-	-8072 B	-0-	1447	1	84350	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	94829	X	86736	-0-	-8093 B	-0-	781	1	85954	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	91770	X	83947	-0-	-7823 B	-0-	624	1	83323	2	N	-0-					-0-
07	87506	X	87506	-0-	-0- B	-0-	1640	1	85866	2	N	-0-					-0-
08	94829	X	85462	-0-	-9367 B	-0-	1665	1	83796	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	85800	X	79405	-0-	-6395 B	-0-	3	1	79401	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	87513	X	48881	-0-	-38632 B	-0-	27	1	48853	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	95473	X	95473	-0-	-0- B	-0-	95462	3	11	9	N	10	10	8			-0-
12	87513	X	80292	-0-	-7221 B	-0-	80288	3	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 997,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	44670	X	44670	-0-	-0-	-0-	44670	2			N	-0-					-0-
02	35672	X	35672	-0-	-0-	-0-	35672	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	37694	-0-	-1800	-0-	37694	2			N	-0-					-0-
04	38220	X	36135	-0-	-2085 B	-0-	250	1	35885	2	N	-0-					-0-
05	39494	X	34932	-0-	-4562 B	-0-	6964	1	27968	2	N	-0-					-0-
06	38220	X	27769	-0-	-10451 B	-0-	5321	1	22448	2	N	-0-					-0-
07	26069	X	26069	-0-	-0- B	-0-	489	1	25580	2	N	-0-					-0-
08	37696	X	34362	-0-	-3334 B	-0-	670	1	33692	2	N	-0-					-0-
09	39426	X	39426	-0-	-0- B	-0-	1	1	39425	2	N	-0-					-0-
10	37565	X	37565	-0-	-0- B	-0-	21	1	37544	2	N	-0-					-0-
11	40104	X	40104	-0-	-0- B	-0-	40104	3			N	-0-					-0-
12	40734	X	35776	-0-	-4958 B	-0-	35775	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 430,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	33015 X	26562	-0-	-6453	-0-	496	1	26066	2	N	-0-					-0-
02	29820 X	23810	-0-	-6010	-0-	370	1	23439	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	30690 X	26110	-0-	-4580	-0-	117	1	25991	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	28200 X	25259	-0-	-2941 B	-0-	426	1	24833	2	N	-0-					-0-
05	26629 X	21747	-0-	-4882 B	-0-	196	1	21551	2	N	-0-					-0-
06	27620 X	27620	-0-	-0- B	-0-	205	1	27415	2	N	-0-					-0-
07	23395 X	23395	-0-	-0- B	-0-	439	1	22956	2	N	-0-					-0-
08	26102 X	25622	-0-	-480 B	-0-	499	1	25123	2	N	-0-					-0-
09	27630 X	19513	-0-	-8117 B	-0-	1	1	19512	2	N	-0-					-0-
10	28551 X	23016	-0-	-5535 B	-0-	13	1	23003	2	N	-0-					-0-
11	27630 X	23521	-0-	-4109 B	-0-	23521	3			N	-0-					-0-
12	25637 X	18539	-0-	-7098 B	-0-	18539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

01	38099 X	33297	-0-	-4802	-0-	621	1	32676	2	N	-0-					-0-
02	33992 X	24652	-0-	-9340	-0-	383	1	24269	2	N	-0-					-0-
03	36053 X	28953	-0-	-7100	-0-	130	1	28822	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	34260 X	29331	-0-	-4929 B	-0-	495	1	28836	2	N	-0-					-0-
05	34658 X	29947	-0-	-4711 B	-0-	270	1	29677	2	N	-0-					-0-
06	32220 X	27769	-0-	-4451 B	-0-	206	1	27563	2	N	-0-					-0-
07	28176 X	28176	-0-	-0- B	-0-	528	1	27648	2	N	-0-					-0-
08	30318 X	27365	-0-	-2953 B	-0-	533	1	26832	2	N	-0-					-0-
09	29340 X	25782	-0-	-3558 B	-0-	1	1	25781	2	N	-0-					-0-
10	29946 X	25911	-0-	-4035 B	-0-	14	1	25897	2	N	-0-					-0-
11	28953 X	28953	-0-	-0- B	-0-	28953	3			N	-0-					-0-
12	28179 X	24868	-0-	-3311 B	-0-	24868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

01	39370 X	34996	-0-	-4374	-0-	653	1	34343	2	N	-0-					-0-
02	35560 X	30432	-0-	-5128	-0-	473	1	29958	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	38502 X	19222	-0-	-19280	-0-	86	1	19136	2	N	-0-					-0-
04	35880 X	35359	-0-	-521 B	-0-	596	1	34763	2	N	-0-					-0-
05	35867 X	32625	-0-	-3242 B	-0-	294	1	32331	2	N	-0-					-0-
06	33870 X	29722	-0-	-4148 B	-0-	221	1	29501	2	N	-0-					-0-
07	29878 X	29878	-0-	-0- B	-0-	560	1	29318	2	N	-0-					-0-
08	36549 X	28380	-0-	-8169 B	-0-	553	1	27827	2	N	-0-					-0-
09	35370 X	27160	-0-	-8210 B	-0-	1	1	26928	2	N	210	210	1			-0-
						231	9									
10	32612 X	26585	-0-	-6027 B	-0-	15	1	26570	2	N	-0-					-0-
11	29854 X	29854	-0-	-0- B	-0-	29854	3			N	-0-					-0-
12	29884 X	26352	-0-	-3532 B	-0-	26352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	30225	X	18442	-0-	-11783	-0-	18442	2			N	-0-					-0-
02	27300	X	26357	-0-	-943	-0-	26354	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	28838	X	28838	-0-	-0-	-0-	28838	2			N	-0-					-0-
04	25278	X	25278	-0-	-0- B	-0-	25277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	29171	X	25371	-0-	-3800 B	-0-	25370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	28230	X	21913	-0-	-6317 B	-0-	21913	2			N	-0-					-0-
07	21490	X	21490	-0-	-0- B	-0-	21490	2			N	-0-					-0-
08	28830	X	21750	-0-	-7080 B	-0-	21750	2			N	-0-					-0-
09	25290	X	19817	-0-	-5473 B	-0-	19816	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	25358	X	18918	-0-	-6440 B	-0-	18917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	21900	X	7173	-0-	-14727 B	-0-	7167	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	21762	X	10855	-0-	-10907 B	-0-	10838	2	17	9	N	15	15	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42966	X	38195	-0-	-4771	-0-	713	1	37482	2	N	-0-					-0-
02	38164	X	32603	-0-	-5561	-0-	507	1	32092	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	41261	X	36233	-0-	-5028	-0-	162	1	36068	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	38520	X	34507	-0-	-4013 B	-0-	582	1	33921	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	39804	X	34057	-0-	-5747 B	-0-	307	1	33749	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	36960	X	31898	-0-	-5062 B	-0-	237	1	31661	2	N	-0-					-0-
07	32182	X	32182	-0-	-0- B	-0-	603	1	31579	2	N	-0-					-0-
08	36239	X	30295	-0-	-5944 B	-0-	590	1	29703	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	34500	X	27878	-0-	-6622 B	-0-	1	1	27876	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	34069	X	30990	-0-	-3079 B	-0-	17	1	30966	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	33123	X	33123	-0-	-0- B	-0-	33122	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	32178	X	28238	-0-	-3940 B	-0-	28236	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 390,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 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	69750 X	60607	-0-	-9143	-0-	1131	1	59476	2	N	-0-					-0-
02	61908 X	53239	-0-	-8669	-0-	828	1	52411	2	N	-0-					-0-
03	65503 X	56235	-0-	-9268	-0-	252	1	55982	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	61200 X	52713	-0-	-8487 B	-0-	889	1	51822	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	61380 X	53426	-0-	-7954 B	-0-	481	1	52944	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	58650 X	50341	-0-	-8309 B	-0-	374	1	49967	2	N	-0-					-0-
07	49323 X	49323	-0-	-0- B	-0-	925	1	48398	2	N	-0-					-0-
08	56234 X	45932	-0-	-10302 B	-0-	895	1	45037	2	N	-0-					-0-
09	52710 X	44580	-0-	-8130 B	-0-	2	1	44578	2	N	-0-					-0-
10	53413 X	44607	-0-	-8806 B	-0-	25	1	44580	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	50340 X	49169	-0-	-1171 B	-0-	49168	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	49321 X	41414	-0-	-7907 B	-0-	41413	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 601,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	41354 X	35742	-0-	-5612	-0-	667	1	35075	2	N	-0-					-0-
02	37352 X	32503	-0-	-4849	-0-	506	1	31995	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	39060 X	34043	-0-	-5017	-0-	152	1	33889	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	36480 X	27012	-0-	-9468 B	-0-	455	1	26555	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	36487 X	34199	-0-	-2288 B	-0-	308	1	33889	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	34830 X	32539	-0-	-2291 B	-0-	242	1	32297	2	N	-0-					-0-
07	31029 X	31029	-0-	-0- B	-0-	582	1	30446	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	34193 X	30461	-0-	-3732 B	-0-	594	1	29866	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	33090 X	28015	-0-	-5075 B	-0-	1	1	28013	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	34193 X	29346	-0-	-4847 B	-0-	16	1	29328	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	32550 X	32026	-0-	-524 B	-0-	32025	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	31031 X	28101	-0-	-2930 B	-0-	28099	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 375,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	45787 X	40518	-0-	-5269	-0-	756	1	39762	2	N	-0-					-0-
02	39928 X	34847	-0-	-5081	-0-	542	1	34305	2	N	-0-					-0-
03	44206 X	40257	-0-	-3949	-0-	180	1	40077	2	N	-0-					-0-
04	41580 X	36884	-0-	-4696 B	-0-	622	1	36262	2	N	-0-					-0-
05	41850 X	36901	-0-	-4949 B	-0-	332	1	36569	2	N	-0-					-0-
06	39210 X	34787	-0-	-4423 B	-0-	259	1	34528	2	N	-0-					-0-
07	27345 X	27345	-0-	-0- B	-0-	513	1	26832	2	N	-0-					-0-
08	40269 X	29671	-0-	-10598 B	-0-	578	1	29093	2	N	-0-					-0-
09	36870 X	28548	-0-	-8322 B	-0-	1	1	28547	2	N	-0-					-0-
10	36890 X	28746	-0-	-8144 B	-0-	16	1	28730	2	N	-0-					-0-
11	37808 X	37808	-0-	-0- B	-0-	37808	3			N	-0-					-0-
*12	34828 X	34828	-0-	-0- B	-0-	34828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 411,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	68169 X	60562	-0-	-7607	-0-	1130	1	59432	2	N	-0-					-0-
02	60172 X	53628	-0-	-6544	-0-	834	1	52793	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	64790 X	59722	-0-	-5068	-0-	267	1	59454	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	61470 X	57131	-0-	-4339 B	-0-	963	1	56166	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	61845 X	57137	-0-	-4708 B	-0-	515	1	56618	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
06	58620 X	48321	-0-	-10299 B	-0-	359	1	47962	2	N	-0-					-0-
07	56705 X	56705	-0-	-0- B	-0-	1063	1	55628	2	N	13	13	8			-0-
						14	9									
08	59737 X	54035	-0-	-5702 B	-0-	1053	1	52972	2	N	9	9	8			-0-
						10	9									
09	57120 X	50823	-0-	-6297 B	-0-	2	1	50580	2	N	219	210	1	9	8	-0-
						241	9									
10	57133 X	51045	-0-	-6088 B	-0-	28	1	51015	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	56104 X	56104	-0-	-0- B	-0-	56103	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	56699 X	49693	-0-	-7006 B	-0-	49693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 654,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

01	33480 X	33016	-0-	-464	-0-	616	1	32400	2	N	-0-					-0-
02	30240 X	29305	-0-	-935	-0-	456	1	28848	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	32736 X	31210	-0-	-1526	-0-	140	1	31070	2	N	-0-					-0-
04	31950 X	29992	-0-	-1958 B	-0-	506	1	29485	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	33015 X	31079	-0-	-1936 B	-0-	280	1	30798	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	31950 X	31452	-0-	-498 B	-0-	234	1	31218	2	N	-0-					-0-
07	33142 X	33142	-0-	-0- B	-0-	621	1	32520	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	31217 X	31112	-0-	-105 B	-0-	606	1	30505	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	31440 X	29269	-0-	-2171 B	-0-	1	1	29268	2	N	-0-					-0-
10	33139 X	29546	-0-	-3593 B	-0-	16	1	29529	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	32876 X	32876	-0-	-0- B	-0-	32876	3			N	-0-					-0-
12	33139 X	28258	-0-	-4881 B	-0-	28257	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 370,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	35681 X	32661	-0-	-3020	-0-	610	1	42047	2	N	4					27
						4	9									
02	32228 X	28855	-0-	-3373	-0-	449	1	28405	2	N	1	1	8			27
						1	9									
03	35681 X	31446	-0-	-4235	-0-	141	1	31304	2	N	1	1	8			27
						1	9									
04	33360 X	29784	-0-	-3576 B	-0-	502	1	29281	2	N	1	1	8			27
						1	9									
05	32984 X	30018	-0-	-2966 B	-0-	270	1	29747	2	N	1	1	8			27
						1	9									
06	31620 X	27621	-0-	-3999 B	-0-	205	1	27416	2	N	-0-					27
07	29005 X	29005	-0-	-0- B	-0-	544	1	28460	2	N	1	1	8			27
						1	9									
08	31434 X	27266	-0-	-4168 B	-0-	531	1	26735	2	N	-0-					27
09	29790 X	25346	-0-	-4444 B	-0-	1	1	25344	2	N	1	1	8			27
						1	9									
10	30008 X	15949	-0-	-14059 B	-0-	9	1	15940	2	N	-0-					27
11	31739 X	31739	-0-	-0- B	-0-	31716	3	23	9	N	21	14	1	19	8	15
12	29016 X	21837	-0-	-7179 B	-0-	21837	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 331,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

01	48856 X	43108	-0-	-5748	-0-	805	1	42303	2	N	-0-					-0-
02	44128 X	37703	-0-	-6425	-0-	587	1	37116	2	N	-0-					-0-
03	47430 X	39879	-0-	-7551	-0-	178	1	39700	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	44430 X	37615	-0-	-6815 B	-0-	634	1	36981	2	N	-0-					-0-
05	43896 X	37619	-0-	-6277 B	-0-	339	1	37280	2	N	-0-					-0-
06	41730 X	36132	-0-	-5598 B	-0-	269	1	35863	2	N	-0-					-0-
07	36558 X	36558	-0-	-0- B	-0-	685	1	35873	2	N	-0-					-0-
08	39866 X	35272	-0-	-4594 B	-0-	687	1	34585	2	N	-0-					-0-
09	37620 X	31094	-0-	-6526 B	-0-	1	1	31093	2	N	-0-					-0-
10	37634 X	31802	-0-	-5832 B	-0-	18	1	31784	2	N	-0-					-0-
11	36120 X	34875	-0-	-1245 B	-0-	34871	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	36549 X	32449	-0-	-4100 B	-0-	32449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	33852 X	30738	-0-	-3114	-0-	1451	1	29285	2	N	2					47
						2	9									
02	30576 X	26757	-0-	-3819	-0-	1132	1	25622	2	N	3	2	8			48
						3	9									
03	33852 X	27639	-0-	-6213	-0-	1092	1	26533	2	N	13	1	8			60
						14	9									
04	32760 X	26720	-0-	-6040 B	-0-	816	1	25884	2	N	18	1	8			77
						20	9									
05	30752 X	26140	-0-	-4612 B	-0-	834	1	25294	2	N	11	1	8			87
						12	9									
06	29760 X	25289	-0-	-4471 B	-0-	1011	1	24272	2	N	5	51	1			41
						6	9									
07	24394 X	24394	-0-	-0- B	-0-	1108	1	23279	3	N	6					47
						7	9									
08	27652 X	24618	-0-	-3034 B	-0-	251	1	24357	3	N	9	1	8			55
						10	9									
09	26730 X	22216	-0-	-4514 B	-0-	1253	1	20945	3	N	16	3	8			68
						18	9									
10	26133 X	20902	-0-	-5231 B	-0-	1131	1	19759	3	N	11	1	8			78
						12	9									
11	25290 X	19603	-0-	-5687 B	-0-	1128	1	18450	3	N	23	4	8			97
						25	9									
12	24614 X	23317	-0-	-1297 B	-0-	1389	1	21921	3	N	6	1	8			102
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 298,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

01	20987 X	15718	-0-	-5269	-0-	293	1	15425	2	Y	-0-					-0-
02	17808 X	14972	-0-	-2836	-0-	233	1	14739	2	Y	-0-					-0-
03	18693 X	16060	-0-	-2633	-0-	72	1	15988	2	Y	-0-					-0-
04	19186 X	19186	-0-	-0- B	-0-	324	1	18862	2	Y	-0-					-0-
05	17236 X	16671	-0-	-565 B	-0-	150	1	16521	2	Y	-0-					-0-
06	16050 X	13094	-0-	-2956 B	-0-	97	1	12997	2	Y	-0-					-0-
07	13210 X	13210	-0-	-0- B	-0-	248	1	12962	2	Y	-0-					-0-
08	19840 X	14863	-0-	-4977 B	-0-	290	1	14573	2	Y	-0-					-0-
09	19200 X	12573	-0-	-6627 B	-0-	12573	2			Y	-0-					-0-
10	16678 X	12457	-0-	-4221 B	-0-	7	1	12449	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	14370 X	13890	-0-	-480 B	-0-	13888	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*12	18078 X	18078	-0-	-0- B	-0-	18077	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073 X	15285	-0-	-2788	-0-	285	1	15000	2	Y	-0-					-0-
02	15708 X	13326	-0-	-2382	-0-	207	1	13118	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	16523 X	14058	-0-	-2465	-0-	63	1	13994	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	15990 X	13873	-0-	-2117 B	-0-	234	1	13639	2	Y	-0-					-0-
05	16182 X	14072	-0-	-2110 B	-0-	127	1	13945	2	Y	-0-					-0-
06	14790 X	12923	-0-	-1867 B	-0-	96	1	12827	2	Y	-0-					-0-
07	14157 X	14157	-0-	-0- B	-0-	265	1	13891	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	14322 X	12952	-0-	-1370 B	-0-	252	1	12700	2	Y	-0-					-0-
09	13860 X	11624	-0-	-2236 B	-0-	11623	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	14167 X	12987	-0-	-1180 B	-0-	7	1	12979	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	14399 X	14399	-0-	-0- B	-0-	14399	3			Y	-0-					-0-
12	14167 X	12369	-0-	-1798 B	-0-	12368	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	32767 X	28424	-0-	-4343	-0-	530	1	27894	2	N	-0-					-0-
02	29596 X	25063	-0-	-4533	-0-	390	1	24672	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	30138 X	30138	-0-	-0-	-0-	135	1	30002	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	27510 X	22073	-0-	-5437 B	-0-	372	1	21701	2	N	-0-					-0-
05	33140 X	33140	-0-	-0- B	-0-	298	1	32841	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	29160 X	28871	-0-	-289 B	-0-	215	1	28656	2	N	-0-					-0-
07	27854 X	27854	-0-	-0- B	-0-	522	1	27332	2	N	-0-					-0-
08	33139 X	27527	-0-	-5612 B	-0-	536	1	26990	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	32070 X	25567	-0-	-6503 B	-0-	1	1	25562	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
10	33139 X	25500	-0-	-7639 B	-0-	14	1	25485	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	28860 X	27900	-0-	-960 B	-0-	27900	3			N	-0-					-0-
12	27869 X	23943	-0-	-3926 B	-0-	23943	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	3937	X	3250	-0-	-687	-0-	61	1	3189	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	3937	X	496	-0-	-3441	-0-	2	1	492	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3720	X	2430	-0-	-1290 B	-0-	41	1	2388	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3658	X	2364	-0-	-1294 B	-0-	21	1	2342	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3150	X	2279	-0-	-871 B	-0-	17	1	2262	2	Y	-0-					-0-
07	2204	X	2204	-0-	-0- B	-0-	41	1	2162	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2511	X	1348	-0-	-1163 B	-0-	26	1	1321	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2430	X	1511	-0-	-919 B	-0-	1510	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2201	N	1969	-0-	-232 B	-0-	1	1	1967	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1430	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*12	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1977	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

01	37231	X	25280	-0-	-11951	-0-	472	1	24808	2	N	-0-					-0-
02	31724	X	21515	-0-	-10209	-0-	335	1	21180	2	N	-0-					-0-
03	31899	X	23788	-0-	-8111	-0-	106	1	23682	2	N	-0-					-0-
04	28140	X	21869	-0-	-6271 B	-0-	369	1	21500	2	N	-0-					-0-
05	26908	X	22100	-0-	-4808 B	-0-	199	1	21901	2	N	-0-					-0-
06	24450	X	20118	-0-	-4332 B	-0-	150	1	19968	2	N	-0-					-0-
07	20507	X	20507	-0-	-0- B	-0-	384	1	20123	2	N	-0-					-0-
08	23777	X	20062	-0-	-3715 B	-0-	391	1	19671	2	N	-0-					-0-
09	21870	X	18350	-0-	-3520 B	-0-	1	1	18349	2	N	-0-					-0-
10	22103	X	18405	-0-	-3698 B	-0-	10	1	18395	2	N	-0-					-0-
11	20130	X	19679	-0-	-451 B	-0-	19679	3			N	-0-					-0-
12	20522	X	17599	-0-	-2923 B	-0-	17599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,272 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	21700	X	17870	-0-	-3830	-0-	334	1	17536	2	N	-0-					-0-
02	18592	X	16642	-0-	-1950	-0-	259	1	16382	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	19313	X	16774	-0-	-2539	-0-	75	1	16698	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	18180	X	15131	-0-	-3049 B	-0-	255	1	14875	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	18414	X	17961	-0-	-453 B	-0-	162	1	17798	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	17820	X	16654	-0-	-1166 B	-0-	124	1	16530	2	N	-0-					-0-
07	15988	X	15988	-0-	-0- B	-0-	300	1	15687	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	17949	X	16834	-0-	-1115 B	-0-	328	1	16505	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	17370	X	14836	-0-	-2534 B	-0-	1	1	14835	2	N	-0-					-0-
10	17949	X	14105	-0-	-3844 B	-0-	8	1	14096	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	16650	X	13991	-0-	-2659 B	-0-	13991	3			N	-0-					-0-
12	16833	X	13489	-0-	-3344 B	-0-	13488	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 190,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

01	38626	X	28306	-0-	-10320	-0-	1859	1	26447	2	N	-0-					-0-
02	33631	X	33631	-0-	-0-	-0-	1412	1	32219	2	N	-0-					-0-
03	38626	X	34977	-0-	-3649	-0-	1043	1	33934	2	N	-0-					-0-
04	37380	X	32941	-0-	-4439 B	-0-	32935	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	38626	X	5186	-0-	-33440 B	-0-	327	1	4859	2	N	-0-					-0-
06	36030	X	-0-	-0-	-36030 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	34968	X	8168	-0-	-26800 B	-0-	159	1	8009	2	N	-0-					-0-
09	43666	X	43666	-0-	-0- B	-0-	2	1	43664	2	N	-0-					-0-
10	34061	X	34061	-0-	-0- B	-0-	19	1	34042	2	N	-0-					-0-
11	33062	X	33062	-0-	-0- B	-0-	33061	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	38006	X	26685	-0-	-11321 B	-0-	26684	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 280,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	19685 X	15811	-0-	-3874	-0-	1179	1	14632	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	17780 X	9583	-0-	-8197	-0-	458	1	9105	2	Y	18	1	1	16	8	1
						20	9									
03	19685 X	13967	-0-	-5718	-0-	829	1	13136	2	Y	2	2	8			1
						2	9									
04	17790 X	12832	-0-	-4958 B	-0-	754	1	12075	2	Y	3	3	8			1
						3	9									
05	15810 X	13843	-0-	-1967 B	-0-	856	1	12984	2	Y	3	3	8			1
						3	9									
06	15300 X	11351	-0-	-3949 B	-0-	860	1	10488	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
07	11679 X	11679	-0-	-0- B	-0-	932	1	10712	3	Y	32	29	1	1	8	4
						35	9									
08	13981 X	12222	-0-	-1759 B	-0-	600	1	11599	3	Y	21	21	1			4
						23	9									
09	13410 X	11272	-0-	-2138 B	-0-	366	1	10865	3	Y	37	15	1	1	8	25
						41	9									
10	13857 X	10865	-0-	-2992 B	-0-	504	1	10333	3	Y	25	30	1	9	8	11
						28	9									
11	11820 X	11313	-0-	-507 B	-0-	602	1	10668	3	Y	39	25	1	10	8	15
						43	9									
12	12214 X	10174	-0-	-2040 B	-0-	1136	1	9036	3	Y	2	6	1	2	8	9
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 144,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

01	31031 X	9083	-0-	-21948	-0-	170	1	8913	2	N	-0-					-0-
02	26535 X	26535	-0-	-0-	-0-	413	1	26116	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
03	34804 X	34804	-0-	-0-	-0-	156	1	34646	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	28831 X	28831	-0-	-0- B	-0-	486	1	28343	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	29388 X	25800	-0-	-3588 B	-0-	232	1	25567	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	31260 X	25197	-0-	-6063 B	-0-	187	1	25010	2	N	-0-					-0-
07	24118 X	24118	-0-	-0- B	-0-	452	1	23665	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	34813 X	21786	-0-	-13027 B	-0-	424	1	21361	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	28830 X	18201	-0-	-10629 B	-0-	1	1	18192	2	N	7	7	8			-0-
						8	9									
10	26040 X	16388	-0-	-9652 B	-0-	9	1	16378	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	25200 X	17707	-0-	-7493 B	-0-	17707	3			N	-0-					-0-
12	24118 X	17126	-0-	-6992 B	-0-	17122	3	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 265,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	20026 X	14440	-0-	-5586	-0-	270	1	14170	2	N	-0-					-0-
02	18088 X	12599	-0-	-5489	-0-	196	1	12402	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	20026 X	14297	-0-	-5729	-0-	64	1	14232	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	15540 X	13571	-0-	-1969 B	-0-	229	1	13341	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	15314 X	13752	-0-	-1562 B	-0-	124	1	13627	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	13980 X	12972	-0-	-1008 B	-0-	96	1	12876	2	N	-0-					-0-
07	12577 X	12577	-0-	-0- B	-0-	236	1	12341	2	N	-0-					-0-
08	14291 X	12086	-0-	-2205 B	-0-	236	1	11850	2	N	-0-					-0-
09	13560 X	12260	-0-	-1300 B	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
10	14578 X	14578	-0-	-0- B	-0-	8	1	14569	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	17885 X	17885	-0-	-0- B	-0-	17884	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12679 X	6135	-0-	-6544 B	-0-	6134	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

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

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

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	7688	X	6712	-0-	-976	-0-	125	1	6587	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	5983	-0-	-597	-0-	93	1	5887	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	7285	X	6227	-0-	-1058	-0-	28	1	6195	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	6870	X	5874	-0-	-996 B	-0-	99	1	5772	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	6851	X	5946	-0-	-905 B	-0-	54	1	5889	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	6510	X	6068	-0-	-442 B	-0-	45	1	6023	2	N	-0-					-0-
07	5801	X	5801	-0-	-0- B	-0-	109	1	5690	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	6231	X	5776	-0-	-455 B	-0-	113	1	5661	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	6060	X	5054	-0-	-1006 B	-0-	142	1	4909	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	6262	X	5626	-0-	-636 B	-0-	202	1	5420	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*11	6060	X	4762	-0-	-1298 B	-0-	488	1	4262	3	N	11	6	1	2	8	3
							12	9									
*12	5819	X	5819	-0-	-0- B	-0-	5815	3	4	9	N	4	3	1	4	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 69,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	113429	X	25399	-0-	-88030	-0-	2418	1	22681	2	N	273	371	1			92
							300	9									
02	102452	X	44096	-0-	-58356	-0-	679	1	42954	2	N	421	194	1	3	8	316
							463	9									
03	113429	X	42694	-0-	-70735	-0-	189	1	42110	2	N	359	554	1	1	8	120
							395	9									
04	109770	X	39466	-0-	-70304 B	-0-	658	1	38383	2	N	386	374	1	1	8	131
							425	9									
05	113429	X	34336	-0-	-79093 B	-0-	306	1	33681	2	N	317	366	1	1	8	81
							349	9									
06	47250	X	24549	-0-	-22701 B	-0-	181	1	24156	2	N	193	173	1			101
							212	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	54	1			47
08	42687	X	11348	-0-	-31339 B	-0-	219	1	10996	2	N	121					168
							133	9									
09	39480	X	21858	-0-	-17622 B	-0-	21781	2	77	9	N	70	130	1			108
10	42971	X	42971	-0-	-0- B	-0-	42225	2	746	9	N	678	698	1	3	8	85
11	30906	X	30906	-0-	-0- B	-0-	445	1	30171	2	N	264	259	1			90
							290	9									
*12	30402	X	30402	-0-	-0- B	-0-	662	1	29377	2	N	330	338	1	2	8	80
							363	9									

TOTAL GAS PROD: 348,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,412

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	19313 X	16523	-0-	-2790	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
02	15848 X	12185	-0-	-3663	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
03	17546 X	12351	-0-	-5195	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
04	16830 X	12183	-0-	-4647 B	-0-	84	1	12099	2	N	-0-					-0-
05	16523 X	11544	-0-	-4979 B	-0-	2301	1	9243	2	N	-0-					-0-
06	15990 X	9109	-0-	-6881 B	-0-	1745	1	7364	2	N	-0-					-0-
07	11166 X	11166	-0-	-0- B	-0-	209	1	10957	2	N	-0-					-0-
08	12586 X	10029	-0-	-2557 B	-0-	195	1	9834	2	N	-0-					-0-
09	12180 X	5561	-0-	-6619 B	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
10	11532 X	4189	-0-	-7343 B	-0-	2	1	4169	2	N	16	16	8			-0-
						18	9									
11	10800 X	7282	-0-	-3518 B	-0-	7282	3			N	-0-					-0-
12	11160 X	5375	-0-	-5785 B	-0-	5375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	19282 X	15489	-0-	-3793	-0-	289	1	15200	2	N	-0-					-0-
02	16856 X	12864	-0-	-3992	-0-	200	1	12664	2	N	-0-					-0-
03	17174 X	16549	-0-	-625	-0-	74	1	16474	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	16020 X	13512	-0-	-2508 B	-0-	228	1	13284	2	N	-0-					-0-
05	16151 X	14524	-0-	-1627 B	-0-	131	1	14392	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	16020 X	13868	-0-	-2152 B	-0-	103	1	13765	2	N	-0-					-0-
07	13095 X	13095	-0-	-0- B	-0-	246	1	12849	2	N	-0-					-0-
08	16554 X	12044	-0-	-4510 B	-0-	235	1	11809	2	N	-0-					-0-
09	14070 X	12178	-0-	-1892 B	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
10	14539 X	11959	-0-	-2580 B	-0-	7	1	11950	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	13860 X	13105	-0-	-755 B	-0-	13105	3			N	-0-					-0-
12	13082 X	11987	-0-	-1095 B	-0-	11986	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864 X	12709	-0-	-4155	-0-	237	1	12472	2	N	-0-					-0-
02	14308 X	10609	-0-	-3699	-0-	165	1	10443	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	15841 X	14170	-0-	-1671	-0-	63	1	14106	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	13396 X	13396	-0-	-0- B	-0-	226	1	13168	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	13020 X	12227	-0-	-793 B	-0-	110	1	12116	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	13710 X	11260	-0-	-2450 B	-0-	84	1	11176	2	N	-0-					-0-
07	11110 X	11110	-0-	-0- B	-0-	208	1	10902	2	N	-0-					-0-
08	14167 X	10784	-0-	-3383 B	-0-	210	1	10574	2	N	-0-					-0-
09	13410 X	10032	-0-	-3378 B	-0-	10031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12214 X	10891	-0-	-1323 B	-0-	6	1	10884	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	11250 X	11194	-0-	-56 B	-0-	11194	3			N	-0-					-0-
12	11098 X	9737	-0-	-1361 B	-0-	9736	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150970	X	46045	-0-	-104925	-0-	859	1	45186	2	N	-0-					-0-
02	136360	X	39192	-0-	-97168	-0-	610	1	38580	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	150970	X	42050	-0-	-108920	-0-	188	1	41861	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	50850	X	38635	-0-	-12215 B	-0-	651	1	37983	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	49104	X	38191	-0-	-10913 B	-0-	344	1	37846	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	44550	X	33833	-0-	-10717 B	-0-	251	1	33582	2	N	-0-					-0-
07	43400	X	34421	-0-	-8979 B	-0-	645	1	33776	2	N	-0-					-0-
08	42036	X	32280	-0-	-9756 B	-0-	629	1	31651	2	N	-0-					-0-
09	38640	X	30223	-0-	-8417 B	-0-	1	1	30219	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	38192	X	29567	-0-	-8625 B	-0-	16	1	29550	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	33840	X	27250	-0-	-6590 B	-0-	27244	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	34410	X	28248	-0-	-6162 B	-0-	28248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	113336	X	28904	-0-	-84432	-0-	539	1	28365	2	N	-0-					-0-
02	102368	X	26977	-0-	-75391	-0-	420	1	26555	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	113336	X	26942	-0-	-86394	-0-	121	1	26820	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	31590	X	25258	-0-	-6332 B	-0-	426	1	24830	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	31217	X	27255	-0-	-3962 B	-0-	245	1	27009	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	28890	X	25704	-0-	-3186 B	-0-	191	1	25513	2	N	-0-					-0-
07	29853	X	24921	-0-	-4932 B	-0-	467	1	24453	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	27249	X	23891	-0-	-3358 B	-0-	466	1	23425	2	N	-0-					-0-
09	26370	X	22292	-0-	-4078 B	-0-	1	1	22290	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	27249	X	22349	-0-	-4900 B	-0-	12	1	22336	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	25710	X	24249	-0-	-1461 B	-0-	24249	3			N	-0-					-0-
12	24924	X	21162	-0-	-3762 B	-0-	21162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019646	X	29050	-0-	-990596	-0-	29050	2			N	-0-					-0-
02	107912	X	20639	-0-	-87273	-0-	20639	2			N	-0-					-0-
03	119474	X	33645	-0-	-85829	-0-	33644	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	115620	X	31134	-0-	-84486 B	-0-	216	1	30918	2	N	-0-					-0-
05	119474	X	36725	-0-	-82749 B	-0-	7321	1	29404	2	N	-0-					-0-
06	32627	X	32627	-0-	-0- B	-0-	6252	1	26375	2	N	-0-					-0-
07	33635	X	30271	-0-	-3364 B	-0-	30260	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	36735	X	26079	-0-	-10656 B	-0-	508	1	25570	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	35550	X	28219	-0-	-7331 B	-0-	1	1	28217	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	36735	X	20179	-0-	-16556 B	-0-	11	1	20168	2	N	-0-					-0-
*11	32640	X	22950	-0-	-9690 B	-0-	22950	3			N	-0-					-0-
12	30256	X	17572	-0-	-12684 B	-0-	17572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90086	X	11695	-0-	-78391	-0-	218	1	11477	2	N	-0-					-0-
02	81368	X	9790	-0-	-71578	-0-	152	1	9627	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
03	90086	X	9184	-0-	-80902	-0-	41	1	9142	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	87180	X	8788	-0-	-78392 B	-0-	148	1	8640	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	10904	-0-	-2023 B	-0-	98	1	10806	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	10451	-0-	-859 B	-0-	78	1	10373	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9189	-0-	-1661 B	-0-	172	1	9016	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	10912	X	10257	-0-	-655 B	-0-	200	1	10057	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	8000	-0-	-2560 B	-0-	7999	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10912	X	9319	-0-	-1593 B	-0-	5	1	9313	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	10440	X	9183	-0-	-1257 B	-0-	9182	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	10261	X	8412	-0-	-1849 B	-0-	8411	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	109554 X	9296	-0-	-100258	-0-	693	1	8603	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	98952 X	7245	-0-	-91707	-0-	346	1	6892	3	Y	6	4	1			2
						7	9									
03	109554 X	7282	-0-	-102272	-0-	432	1	6850	3	Y	-0-	1	1			1
04	106020 X	7458	-0-	-98562 B	-0-	438	1	7013	3	Y	6	5	1			2
						7	9									
05	9300 X	7378	-0-	-1922 B	-0-	456	1	6921	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
06	9000 X	6484	-0-	-2516 B	-0-	491	1	5992	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	8029 X	5825	-0-	-2204 B	-0-	466	1	5350	3	Y	8	8	1			1
						9	9									
08	7719 X	6772	-0-	-947 B	-0-	333	1	6436	3	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
09	7470 X	5461	-0-	-2009 B	-0-	178	1	5282	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	7378 X	5367	-0-	-2011 B	-0-	250	1	5117	3	Y	-0-					-0-
11	6540 X	6338	-0-	-202 B	-0-	338	1	6000	3	Y	-0-					-0-
12	6758 X	3979	-0-	-2779 B	-0-	444	1	3535	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

01	102858 X	16589	-0-	-86269	-0-	1237	1	15352	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	92904 X	14254	-0-	-78650	-0-	682	1	13565	3	Y	6	5	1			1
						7	9									
03	102858 X	14821	-0-	-88037	-0-	879	1	13941	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
04	99540 X	13595	-0-	-85945 B	-0-	799	1	12785	2	Y	10	7	1			3
						11	9									
05	18321 X	14383	-0-	-3938 B	-0-	889	1	13480	2	Y	13	12	1			4
						14	9									
06	16050 X	12106	-0-	-3944 B	-0-	917	1	11183	2	Y	5	5	1			4
						6	9									
07	15779 X	11969	-0-	-3810 B	-0-	956	1	10979	3	Y	31	30	1			5
						34	9									
08	14818 X	11725	-0-	-3093 B	-0-	575	1	11143	3	Y	6	8	1			3
						7	9									
09	13920 X	11411	-0-	-2509 B	-0-	372	1	11038	3	Y	1	1	1	1	8	2
						1	9									
10	14384 X	9258	-0-	-5126 B	-0-	431	1	8827	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	12120 X	7118	-0-	-5002 B	-0-	380	1	6735	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	11966 X	10100	-0-	-1866 B	-0-	1128	1	8972	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	135935	X	36826	-0-	-99109	-0-	687	1	36121	2	N	16					43
							18	9									
02	122780	X	32406	-0-	-90374	-0-	504	1	31882	2	N	18	1	8			60
							20	9									
03	135935	X	34066	-0-	-101869	-0-	152	1	33891	2	N	21	54	1	1	8	26
							23	9									
04	131550	X	31077	-0-	-100473 B	-0-	524	1	30543	2	N	9					35
							10	9									
05	37851	X	31365	-0-	-6486 B	-0-	282	1	31057	2	N	24	1	8			58
							26	9									
06	35640	X	29054	-0-	-6586 B	-0-	216	1	28803	2	N	32	47	1			43
							35	9									
07	35867	X	28998	-0-	-6869 B	-0-	543	1	28424	2	N	28	1	8			70
							31	9									
08	34069	X	28428	-0-	-5641 B	-0-	553	1	27846	2	N	26	38	1	1	8	57
							29	9									
09	31080	X	25989	-0-	-5091 B	-0-	674	1	25291	2	N	22	32	1	1	8	46
							24	9									
10	31372	X	26537	-0-	-4835 B	-0-	952	1	25555	2	N	27	37	1	1	8	35
							30	9									
11	29040	X	24878	-0-	-4162 B	-0-	2552	1	22304	3	N	20					55
							22	9									
12	28985	X	26111	-0-	-2874 B	-0-	1388	1	24712	3	N	10	25	1	1	8	39
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 355,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

01	162223	X	50816	-0-	-111407	-0-	50816	2			N	-0-					-0-
02	146524	X	42889	-0-	-103635	-0-	42888	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	162223	X	42822	-0-	-119401	-0-	42821	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	156990	X	41099	-0-	-115891 B	-0-	41098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	55273	X	40182	-0-	-15091 B	-0-	40180	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	49170	X	36676	-0-	-12494 B	-0-	36676	2			N	-0-					-0-
07	47492	X	36767	-0-	-10725 B	-0-	36767	2			N	-0-					-0-
08	42811	X	35375	-0-	-7436 B	-0-	35374	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	41100	X	32394	-0-	-8706 B	-0-	32393	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	40176	X	31776	-0-	-8400 B	-0-	31768	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	36690	X	29762	-0-	-6928 B	-0-	29762	2			N	-0-					-0-
12	36766	X	29393	-0-	-7373 B	-0-	29392	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 449,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118234	X	17233	-0-	-101001	-0-	322	1	16911	2	N	-0-					-0-
02	106792	X	14996	-0-	-91796	-0-	233	1	14762	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	118234	X	15688	-0-	-102546	-0-	70	1	15618	2	N	-0-					-0-
04	114420	X	13260	-0-	-101160 B	-0-	224	1	13034	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	18352	X	15164	-0-	-3188 B	-0-	137	1	15026	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	16680	X	13067	-0-	-3613 B	-0-	97	1	12970	2	N	-0-					-0-
07	16616	X	12909	-0-	-3707 B	-0-	242	1	12666	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	15686	X	12075	-0-	-3611 B	-0-	235	1	11840	2	N	-0-					-0-
09	14670	X	11312	-0-	-3358 B	-0-	11311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	15159	X	11036	-0-	-4123 B	-0-	6	1	11030	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	12442	-0-	-638 B	-0-	12441	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12896	X	10842	-0-	-2054 B	-0-	10841	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	117211	X	43147	-0-	-74064	-0-	805	1	42342	2	Y	-0-					-0-
02	105868	X	37619	-0-	-68249	-0-	585	1	37034	2	Y	-0-					-0-
03	117211	X	40287	-0-	-76924	-0-	180	1	40107	2	Y	-0-					-0-
04	113430	X	38290	-0-	-75140 B	-0-	646	1	37644	2	Y	-0-					-0-
05	44516	X	39229	-0-	-5287 B	-0-	353	1	38876	2	Y	-0-					-0-
06	41760	X	37421	-0-	-4339 B	-0-	278	1	37143	2	Y	-0-					-0-
07	41664	X	37647	-0-	-4017 B	-0-	706	1	36941	2	Y	-0-					-0-
08	40300	X	36067	-0-	-4233 B	-0-	703	1	35364	2	Y	-0-					-0-
09	38280	X	33714	-0-	-4566 B	-0-	1	1	33713	2	Y	-0-					-0-
10	39215	X	35224	-0-	-3991 B	-0-	19	1	35205	2	Y	-0-					-0-
11	37734	X	37734	-0-	-0- B	-0-	37734	3			Y	-0-					-0-
12	37634	X	33250	-0-	-4384 B	-0-	33250	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 449,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	102579	X	41198	-0-	-61381	-0-	2706	1	38492	2	N	-0-					-0-
02	92652	X	44861	-0-	-47791	-0-	1883	1	42974	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	102579	X	51300	-0-	-51279	-0-	1529	1	49770	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	99270	X	45656	-0-	-53614 B	-0-	45652	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	102579	X	7538	-0-	-95041 B	-0-	476	1	7062	2	N	-0-					-0-
06	49650	X	-0-	-0-	-49650 B	-0-					N	-0-					-0-
07	51305	X	-0-	-0-	-51305 B	-0-					N	-0-					-0-
08	51305	X	14479	-0-	-36826 B	-0-	282	1	14197	2	N	-0-					-0-
09	70620	X	70620	-0-	-0- B	-0-	3	1	70616	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	60718	X	60718	-0-	-0- B	-0-	34	1	60682	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	56725	X	56725	-0-	-0- B	-0-	56718	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	72974	X	52022	-0-	-20952 B	-0-	52021	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 445,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	252092 X	48716	-0-	-203376	-0-	909	1	47807	2	N	-0-					-0-
02	227696 X	40299	-0-	-187397	-0-	627	1	39671	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	252092 X	41259	-0-	-210833	-0-	185	1	41073	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	243960 X	37494	-0-	-206466 B	-0-	632	1	36862	2	N	-0-					-0-
05	252092 X	36072	-0-	-216020 B	-0-	325	1	35746	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	31983 X	31983	-0-	-0- B	-0-	238	1	31745	2	N	-0-					-0-
07	44609 X	31233	-0-	-13376 B	-0-	586	1	30646	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	41261 X	29411	-0-	-11850 B	-0-	573	1	28838	2	N	-0-					-0-
09	37500 X	26680	-0-	-10820 B	-0-	1	1	26678	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	36084 X	25988	-0-	-10096 B	-0-	14	1	25973	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	31980 X	27699	-0-	-4281 B	-0-	27698	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	31248 X	24108	-0-	-7140 B	-0-	24107	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 400,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

01	133393 X	26388	-0-	-107005	-0-	26388	2			N	-0-					-0-
02	120484 X	21574	-0-	-98910	-0-	21573	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	133393 X	23007	-0-	-110386	-0-	23006	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	129090 X	21588	-0-	-107502 B	-0-	21588	2			N	-0-					-0-
05	133393 X	19795	-0-	-113598 B	-0-	19795	2			N	-0-					-0-
06	19105 X	19105	-0-	-0- B	-0-	19105	2			N	-0-					-0-
07	23901 X	17300	-0-	-6601 B	-0-	17299	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23002 X	16715	-0-	-6287 B	-0-	16714	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	21600 X	15133	-0-	-6467 B	-0-	15132	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	19809 X	13915	-0-	-5894 B	-0-	13914	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	19110 X	14079	-0-	-5031 B	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
12	17298 X	11107	-0-	-6191 B	-0-	11107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

01	147343 X	41127	-0-	-106216	-0-	41127	2			N	-0-					-0-
02	133084 X	31528	-0-	-101556	-0-	31527	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	147343 X	37345	-0-	-109998	-0-	37344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	142590 X	32769	-0-	-109821 B	-0-	32769	2			N	-0-					-0-
05	147343 X	32990	-0-	-114353 B	-0-	32990	2			N	-0-					-0-
06	29368 X	29368	-0-	-0- B	-0-	29368	2			N	-0-					-0-
07	37355 X	29427	-0-	-7928 B	-0-	29427	2			N	-0-					-0-
08	37355 X	27971	-0-	-9384 B	-0-	27970	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	32760 X	25649	-0-	-7111 B	-0-	25648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	32984 X	24925	-0-	-8059 B	-0-	24924	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	29370 X	23930	-0-	-5440 B	-0-	23929	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	29419 X	23166	-0-	-6253 B	-0-	23166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	122946	X	16566	-0-	-106380	-0-	309	1	16257	2	Y	-0-					-0-
02	111048	X	13783	-0-	-97265	-0-	214	1	13569	2	Y	-0-					-0-
03	122946	X	14784	-0-	-108162	-0-	66	1	14718	2	Y	-0-					-0-
04	118980	X	20868	-0-	-98112 B	-0-	352	1	20516	2	Y	-0-					-0-
05	122946	X	19093	-0-	-103853 B	-0-	172	1	18917	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	118980	X	12974	-0-	-106006 B	-0-	96	1	12878	2	Y	-0-					-0-
07	21576	X	15969	-0-	-5607 B	-0-	298	1	15616	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
08	21576	X	15570	-0-	-6006 B	-0-	303	1	15267	2	Y	-0-					-0-
09	20880	X	13319	-0-	-7561 B	-0-	13319	2			Y	-0-					-0-
10	19096	X	11670	-0-	-7426 B	-0-	6	1	11663	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	15450	X	8562	-0-	-6888 B	-0-	8562	3			Y	-0-					-0-
12	15965	X	12014	-0-	-3951 B	-0-	12014	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

01	10788	X	647	-0-	-10141	-0-	12	1	635	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	440	-0-	-9304	-0-	7	1	433	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	447	-0-	-10341	-0-	2	1	445	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	435	-0-	-10005 B	-0-	7	1	428	2	N	-0-					-0-
05	10788	X	298	-0-	-10490 B	-0-	3	1	295	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	547	-0-	-9893 B	-0-	4	1	543	2	N	-0-					-0-
07	698	X	698	-0-	-0- B	-0-	13	1	685	2	N	-0-					-0-
08	574	X	574	-0-	-0- B	-0-	11	1	563	2	N	-0-					-0-
09	540	X	418	-0-	-122 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	713	X	378	-0-	-335 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	690	X	360	-0-	-330 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	713	X	332	-0-	-381 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

01	99448	X	29379	-0-	-70069	-0-	548	1	28831	2	N	-0-					-0-
02	89824	X	25289	-0-	-64535	-0-	393	1	24896	2	N	-0-					-0-
03	99448	X	27646	-0-	-71802	-0-	124	1	27522	2	N	-0-					-0-
04	96240	X	24888	-0-	-71352 B	-0-	420	1	24468	2	N	-0-					-0-
05	99448	X	23915	-0-	-75533 B	-0-	215	1	23700	2	N	-0-					-0-
06	96240	X	25050	-0-	-71190 B	-0-	186	1	24864	2	N	-0-					-0-
07	27993	X	24366	-0-	-3627 B	-0-	457	1	23909	2	N	-0-					-0-
08	27652	X	22961	-0-	-4691 B	-0-	447	1	22514	2	N	-0-					-0-
09	25050	X	21464	-0-	-3586 B	-0-	1	1	21463	2	N	-0-					-0-
10	25885	X	22479	-0-	-3406 B	-0-	12	1	22467	2	N	-0-					-0-
11	25050	X	24493	-0-	-557 B	-0-	24493	3			N	-0-					-0-
12	24366	X	18929	-0-	-5437 B	-0-	18929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	153481 X	28348	-0-	-125133	-0-	529	1	27819	2	N	-0-					-0-
02	138628 X	24948	-0-	-113680	-0-	388	1	24559	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	153481 X	27240	-0-	-126241	-0-	122	1	27117	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	148530 X	25177	-0-	-123353 B	-0-	425	1	24751	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	153481 X	23907	-0-	-129574 B	-0-	215	1	23691	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	148530 X	22647	-0-	-125883 B	-0-	168	1	22479	2	N	-0-					-0-
07	27621 X	22568	-0-	-5053 B	-0-	423	1	22144	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	27249 X	22538	-0-	-4711 B	-0-	439	1	22098	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	25170 X	20582	-0-	-4588 B	-0-	1	1	20578	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	23901 X	20475	-0-	-3426 B	-0-	11	1	20463	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	22650 X	21875	-0-	-775 B	-0-	21874	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	22568 X	19716	-0-	-2852 B	-0-	19715	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 280,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OCHO MDL B WELL #: 3H RRCID -> 268857 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 13032 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-	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

WNH, JR. LAND CO., LTD. WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 12786 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-	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	146354	-0-	146354	B	146354	146341	3	13	9	N	12	12	8		-0-

TOTAL GAS PROD: 146,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

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

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

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153605 X	27734	-0-	-125871		-0-	518	1	27216	2	Y	-0-					-0-
02	138740 X	23963	-0-	-114777		-0-	373	1	23590	2	Y	-0-					-0-
03	153605 X	25535	-0-	-128070		-0-	114	1	25421	2	Y	-0-					-0-
04	148650 X	22868	-0-	-125782	B	-0-	386	1	22482	2	Y	-0-					-0-
05	153605 X	23421	-0-	-130184	B	-0-	211	1	23210	2	Y	-0-					-0-
06	148650 X	21309	-0-	-127341	B	-0-	158	1	21151	2	Y	-0-					-0-
07	153605 X	21421	-0-	-132184	B	-0-	402	1	21019	2	Y	-0-					-0-
08	153605 X	20188	-0-	-133417	B	-0-	393	1	19795	2	Y	-0-					-0-
09	22860 X	19718	-0-	-3142	B	-0-	1	1	19717	2	Y	-0-					-0-
10	23436 X	19084	-0-	-4352	B	-0-	11	1	19073	2	Y	-0-					-0-
11	21799 X	21799	-0-	-0-	B	-0-	21799	3			Y	-0-					-0-
12	21421 X	18298	-0-	-3123	B	-0-	18298	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	138663 X	45436	-0-	-93227		-0-	848	1	44588	2	Y	-0-					-0-
02	125244 X	37583	-0-	-87661		-0-	584	1	36971	2	Y	25	5	8			20
							28	9									
03	138663 X	41352	-0-	-97311		-0-	185	1	41165	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
04	134190 X	36981	-0-	-97209	B	-0-	624	1	36354	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
05	138663 X	35373	-0-	-103290	B	-0-	319	1	35053	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	134190 X	32187	-0-	-102003	B	-0-	239	1	31945	2	Y	3					23
							3	9									
07	138663 X	32830	-0-	-105833	B	-0-	615	1	32212	2	Y	3	25	1	1	8	-0-
							3	9									
08	138663 X	27008	-0-	-111655	B	-0-	526	1	26481	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	36990 X	23574	-0-	-13416	B	-0-	1	1	23573	2	Y	-0-					-0-
10	35371 X	19198	-0-	-16173	B	-0-	11	1	19186	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	32190 X	30350	-0-	-1840	B	-0-	30350	3			Y	-0-					-0-
12	32829 X	18130	-0-	-14699	B	-0-	18130	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	138167 X	39250	-0-	-98917	-0-	733	1	38517	2	Y	-0-					-0-
02	124796 X	32443	-0-	-92353	-0-	504	1	31917	2	Y	20					20
						22	9									
03	138167 X	37829	-0-	-100338	-0-	169	1	37660	2	Y	-0-					20
04	133710 X	34155	-0-	-99555 B	-0-	576	1	33579	2	Y	-0-					20
05	138167 X	32025	-0-	-106142 B	-0-	288	1	31737	2	Y	-0-					20
06	133710 X	29483	-0-	-104227 B	-0-	219	1	29260	2	Y	4					24
						4	9									
07	138167 X	30553	-0-	-107614 B	-0-	573	1	29976	2	Y	4	27	1	1	8	-0-
						4	9									
08	138167 X	27585	-0-	-110582 B	-0-	538	1	27047	2	Y	-0-					-0-
09	34170 X	24879	-0-	-9291 B	-0-	1	1	24878	2	Y	-0-					-0-
10	32023 X	15585	-0-	-16438 B	-0-	9	1	15576	2	Y	-0-					-0-
11	29580 X	3349	-0-	-26231 B	-0-	3349	3			Y	-0-					-0-
12	30566 X	522	-0-	-30044 B	-0-	522	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

01	120931 X	25288	-0-	-95643	-0-	472	1	24816	2	Y	-0-					-0-
02	109228 X	21210	-0-	-88018	-0-	330	1	20880	2	Y	-0-					-0-
03	120931 X	20497	-0-	-100434	-0-	92	1	20405	2	Y	-0-					-0-
04	117030 X	19870	-0-	-97160 B	-0-	335	1	19535	2	Y	-0-					-0-
05	120931 X	20044	-0-	-100887 B	-0-	181	1	19863	2	Y	-0-					-0-
06	117030 X	17278	-0-	-99752 B	-0-	128	1	17150	2	Y	-0-					-0-
07	120931 X	17923	-0-	-103008 B	-0-	336	1	17587	2	Y	-0-					-0-
08	120931 X	17008	-0-	-103923 B	-0-	331	1	16677	2	Y	-0-					-0-
09	19860 X	16089	-0-	-3771 B	-0-	1	1	16088	2	Y	-0-					-0-
10	20057 X	14550	-0-	-5507 B	-0-	8	1	14542	2	Y	-0-					-0-
11	23292 X	23292	-0-	-0- B	-0-	23292	3			Y	-0-					-0-
12	17918 X	15197	-0-	-2721 B	-0-	15197	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

01	115506 X	39794	-0-	-75712	-0-	743	1	39051	2	Y	-0-					-0-
02	104328 X	34172	-0-	-70156	-0-	532	1	33638	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
03	115506 X	34111	-0-	-81395	-0-	153	1	33957	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	111780 X	34924	-0-	-76856 B	-0-	589	1	34334	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	115506 X	34710	-0-	-80796 B	-0-	313	1	34396	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	111780 X	30920	-0-	-80860 B	-0-	230	1	30690	2	Y	-0-					-0-
07	115506 X	32024	-0-	-83482 B	-0-	600	1	31424	3	Y	-0-					-0-
08	115506 X	31277	-0-	-84229 B	-0-	609	1	30667	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	111780 X	28050	-0-	-83730 B	-0-	1	1	28049	2	Y	-0-					-0-
10	115506 X	27162	-0-	-88344 B	-0-	15	1	27146	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	30990 X	27573	-0-	-3417 B	-0-	27572	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	32023 X	24331	-0-	-7692 B	-0-	24330	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 379,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	142073	X	22089	-0-	-119984	-0-	412	1	21677	2	N	-0-					-0-
02	128324	X	18802	-0-	-109522	-0-	292	1	18509	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	142073	X	20449	-0-	-121624	-0-	91	1	20358	2	N	-0-					-0-
04	137490	X	18933	-0-	-118557 B	-0-	319	1	18614	2	N	-0-					-0-
05	142073	X	18214	-0-	-123859 B	-0-	164	1	18050	2	N	-0-					-0-
06	137490	X	16557	-0-	-120933 B	-0-	123	1	16434	2	N	-0-					-0-
07	142073	X	23403	-0-	-118670 B	-0-	439	1	22964	3	N	-0-					-0-
08	142073	X	22043	-0-	-120030 B	-0-	430	1	21613	2	N	-0-					-0-
09	15479	X	15479	-0-	-0- B	-0-	1	1	15477	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	18228	X	4798	-0-	-13430 B	-0-	3	1	4795	2	N	-0-					-0-
*11	22650	X	13310	-0-	-9340 B	-0-	13309	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	23405	X	7051	-0-	-16354 B	-0-	7051	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

01	151962	X	24760	-0-	-127202	-0-	462	1	24298	2	Y	-0-					-0-
02	137256	X	21269	-0-	-115987	-0-	331	1	20938	2	Y	-0-					-0-
03	151962	X	21192	-0-	-130770	-0-	95	1	21097	2	Y	-0-					-0-
04	147060	X	20127	-0-	-126933 B	-0-	339	1	19788	2	Y	-0-					-0-
05	151962	X	20990	-0-	-130972 B	-0-	189	1	20801	2	Y	-0-					-0-
06	147060	X	19386	-0-	-127674 B	-0-	144	1	19242	2	Y	-0-					-0-
07	151962	X	19064	-0-	-132898 B	-0-	357	1	18707	3	Y	-0-					-0-
08	151962	X	18696	-0-	-133266 B	-0-	364	1	18332	2	Y	-0-					-0-
09	17081	X	17081	-0-	-0- B	-0-	1	1	17080	2	Y	-0-					-0-
10	20987	X	16383	-0-	-4604 B	-0-	9	1	16374	2	Y	-0-					-0-
11	19380	X	18743	-0-	-637 B	-0-	18743	3			Y	-0-					-0-
12	19065	X	15658	-0-	-3407 B	-0-	15658	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

01	0	W	21677	-0-	21677	129428	403	1	21165	2	Y	99	129	1			40
							109	9									
02	0	W	18114	-0-	18114	147542	280	1	17688	2	Y	133	137	1	3	8	33
							146	9									
03	0	W	18163	-0-	18163	165705	81	1	17995	2	Y	79	42	1	2	8	68
							87	9									
04	0	W	16088	-0-	16088 B	181793	270	1	15744	2	Y	67	84	1	1	8	50
							74	9									
05	0	W	15312	-0-	15312 B	197105	137	1	15101	2	Y	67	87	1	2	8	28
							74	9									
06	0	W	14140	-0-	14140 B	211245	105	1	13962	2	Y	66	44	1			50
							73	9									
07	0	W	13977	-0-	13977 B	225222	261	1	13650	2	Y	60	43	1	20	8	47
							66	9									
08	0	W	12935	-0-	12935 B	238157	252	1	12680	2	Y	3	47	1	3	8	-0-
							3	9									
09	0	W	11865	-0-	11865 B	250022	11861	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	261679	X	11657	-0-	-250022 B	-0-	6	1	11647	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	14130	X	12133	-0-	-1997 B	-0-	12130	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	13981	X	10787	-0-	-3194 B	-0-	10787	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	33323	-0-	33323	202043	622	1	32701	2	Y	-0-					-0-
02	0	W	27750	-0-	27750	229793	432	1	27318	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	30119	-0-	30119	259912	135	1	29984	2	Y	-0-					-0-
04	0	W	27657	-0-	27657 B	287569	466	1	27191	2	Y	-0-					-0-
05	0	W	27752	-0-	27752 B	315321	250	1	27502	2	Y	-0-					-0-
06	0	W	25518	-0-	25518 B	340839	190	1	25328	2	Y	-0-					-0-
07	0	W	27185	-0-	27185 B	368024	510	1	26675	3	Y	-0-					-0-
08	0	W	24988	-0-	24988 B	393012	487	1	24501	2	Y	-0-					-0-
09	0	W	23432	-0-	23432 B	416444	1	1	23431	2	Y	-0-					-0-
10	0	W	23858	-0-	23858 B	440302	13	1	23845	2	Y	-0-					-0-
11	466605	X	26303	-0-	-440302 B	-0-	26303	3			Y	-0-					-0-
12	27187	X	22764	-0-	-4423 B	-0-	22764	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	W	27815	-0-	27815	163289	1822	1	25920	2	Y	66	116	1			12
							73	9									
02	0	W	29242	-0-	29242	192531	1224	1	27933	2	Y	77	60	1			29
							85	9									
03	0	W	26829	-0-	26829	219360	798	1	25967	2	Y	58					87
							64	9									
04	0	W	18835	-0-	18835 B	238195	18595	2	240	9	Y	218	200	1			105
05	0	W	11978	-0-	11978 B	250173	747	1	11089	2	Y	129	173	1			61
							142	9									
06	0	W	11368	-0-	11368 B	261541	1611	1	9654	2	Y	94	105	1			50
							103	9									
07	0	W	11182	-0-	11182 B	272723	11157	3	25	9	Y	23	50	1			23
08	0	W	15866	-0-	15866 B	288589	16	1	15810	2	Y	36	41	1			18
							40	9									
09	0	W	8910	-0-	8910 B	297499	8910	2			Y	-0-	18	1			-0-
10	0	W	8424	-0-	8424 B	305923	8424	2			Y	-0-					-0-
11	313138	X	7215	-0-	-305923 B	-0-	105	1	7110	2	Y	-0-					-0-
12	15872	X	7911	-0-	-7961 B	-0-	174	1	7737	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	19563	-0-	19563	134920	363	1	19092	2	Y	98	129	1			40
							108	9									
02	0	W	32796	-0-	32796	167716	508	1	32146	2	Y	129	137	1			32
							142	9									
03	0	W	44726	-0-	44726	212442	200	1	44441	2	Y	77	42	1			67
							85	9									
04	0	W	36593	-0-	36593 B	249035	616	1	35903	2	Y	67	84	1			50
							74	9									
05	0	W	34323	-0-	34323 B	283358	308	1	33943	2	Y	65	88	1			27
							72	9									
06	0	W	28655	-0-	28655 B	312013	212	1	28370	2	Y	66	44	1			49
							73	9									
07	0	W	25020	-0-	25020 B	337033	468	1	24509	2	Y	39	42	1			46
							43	9									
08	0	W	24142	-0-	24142 B	361175	470	1	23672	2	Y	-0-	46	1			-0-
09	0	W	22048	-0-	22048 B	383223	1	1	22047	2	Y	-0-					-0-
10	403080	X	19857	-0-	-383223 B	-0-	11	1	19846	2	Y	-0-					-0-
11	28650	X	23319	-0-	-5331 B	-0-	23319	3			Y	-0-					-0-
12	25017	X	20335	-0-	-4682 B	-0-	20335	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163277	X	49325	-0-	-113952	-0-	921	1	48404	2	N	-0-					-0-
02	147476	X	40634	-0-	-106842	-0-	632	1	40002	2	N	-0-					-0-
03	163277	X	42636	-0-	-120641	-0-	191	1	42445	2	N	-0-					-0-
04	158010	X	38822	-0-	-119188 B	-0-	655	1	38167	2	N	-0-					-0-
05	163277	X	37696	-0-	-125581 B	-0-	340	1	37356	2	N	-0-					-0-
06	158010	X	33365	-0-	-124645 B	-0-	248	1	33117	2	N	-0-					-0-
07	163277	X	33234	-0-	-130043 B	-0-	623	1	32611	2	N	-0-					-0-
08	163277	X	31563	-0-	-131714 B	-0-	615	1	30948	2	N	-0-					-0-
09	158010	X	28452	-0-	-129558 B	-0-	1	1	28448	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	37696	X	27302	-0-	-10394 B	-0-	15	1	27287	2	N	-0-					-0-
*11	33360	X	30163	-0-	-3197 B	-0-	30162	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	33232	X	27292	-0-	-5940 B	-0-	27291	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 420,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 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
01	T. A.	64630	-0-	64630	112617	4782	1	59361	3	Y	443	396	1			70
						487	9									
02	T. A.	50087	-0-	50087	162704	2364	1	47033	2	Y	627	523	1			174
						690	9									
03	T. A.	46405	-0-	46405	209109	2720	1	43121	2	Y	513	606	1			81
						564	9									
04	T. A.	37358	-0-	37358 B	246467	2169	1	34732	2	Y	415	390	1			106
						457	9									
05	278056 X	31589	-0-	-246467 B	-0-	1932	1	29306	3	Y	319	343	1			82
						351	9									
06	88170 X	22429	-0-	-65741 B	-0-	1691	1	20632	2	Y	96	107	1			71
						106	9									
07	91109 X	17496	-0-	-73613 B	-0-	1384	1	15903	3	Y	190	233	1			28
						209	9									
08	91109 X	14738	-0-	-76371 B	-0-	722	1	13969	3	Y	43	59	1			12
						47	9									
09	88170 X	18367	-0-	-69803 B	-0-	594	1	17622	3	Y	137	53	1			96
						151	9									
10	31589 X	21502	-0-	-10087 B	-0-	992	1	20334	3	Y	160	182	1			74
						176	9									
11	22440 X	18016	-0-	-4424 B	-0-	955	1	16944	3	Y	106	109	1			71
						117	9									
12	18972 X	15240	-0-	-3732 B	-0-	1702	1	13537	3	Y	1	24	1			48
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 357,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,050

PALAFOX STATE A2755 G.U. WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

01	193750 X	78541	-0-	-115209	-0-	1464	1	76969	2	Y	98	143	1			44
						108	9									
02	175000 X	65157	-0-	-109843	-0-	1011	1	64004	2	Y	129	140	1			33
						142	9									
03	193750 X	66248	-0-	-127502	-0-	296	1	65867	2	Y	77	43	1			67
						85	9									
04	187500 X	58957	-0-	-128543 B	-0-	993	1	57891	2	Y	66	85	1			48
						73	9									
05	193750 X	57179	-0-	-136571 B	-0-	514	1	56593	2	Y	65	88	1			25
						72	9									
06	187500 X	52591	-0-	-134909 B	-0-	390	1	52129	2	Y	65	45	1			45
						72	9									
07	193750 X	51333	-0-	-142417 B	-0-	962	1	50327	2	Y	40	43	1			42
						44	9									
08	193750 X	47378	-0-	-146372 B	-0-	923	1	46455	2	Y	-0-	42	1			-0-
09	187500 X	44261	-0-	-143239 B	-0-	2	1	44259	2	Y	-0-					-0-
10	57164 X	43444	-0-	-13720 B	-0-	24	1	43420	2	Y	-0-					-0-
11	52590 X	46865	-0-	-5725 B	-0-	46865	3			Y	-0-					-0-
12	51336 X	39085	-0-	-12251 B	-0-	39085	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	210304	X	57590	-0-	-152714	-0-	1075	1	56515	2	Y	-0-					-0-
02	189952	X	45627	-0-	-144325	-0-	710	1	44916	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	210304	X	48199	-0-	-162105	-0-	216	1	47982	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	203520	X	43577	-0-	-159943 B	-0-	735	1	42841	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	210304	X	29624	-0-	-180680 B	-0-	267	1	29357	2	Y	-0-					-0-
06	203520	X	40523	-0-	-162997 B	-0-	301	1	40222	2	Y	-0-					-0-
07	210304	X	40255	-0-	-170049 B	-0-	755	1	39500	2	Y	-0-					-0-
08	210304	X	33820	-0-	-176484 B	-0-	659	1	33161	2	Y	-0-					-0-
09	203520	X	32483	-0-	-171037 B	-0-	1	1	32481	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	41881	X	30607	-0-	-11274 B	-0-	17	1	30590	2	Y	-0-					-0-
11	40530	X	35637	-0-	-4893 B	-0-	35629	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
12	40269	X	30774	-0-	-9495 B	-0-	30754	3	20	9	Y	18	18	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 468,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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
01	182404	X	122073	-0-	-60331	-0-	2278	1	119795	2	N	-0-					-0-
02	164752	X	106643	-0-	-58109	-0-	1659	1	104984	2	N	-0-					-0-
03	182404	X	112622	-0-	-69782	-0-	504	1	112117	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	176520	X	107285	-0-	-69235 B	-0-	1809	1	105476	2	N	-0-					-0-
05	182404	X	109031	-0-	-73373 B	-0-	982	1	108049	2	N	-0-					-0-
06	176520	X	104541	-0-	-71979 B	-0-	777	1	103764	2	N	-0-					-0-
07	182404	X	105208	-0-	-77196 B	-0-	1972	1	103236	2	N	-0-					-0-
08	182404	X	101208	-0-	-81196 B	-0-	1972	1	99236	2	N	-0-					-0-
09	176520	X	94541	-0-	-81979 B	-0-	4	1	94536	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	93206	X	93206	-0-	-0- B	-0-	51	1	93153	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	104550	X	103412	-0-	-1138 B	-0-	103412	3			N	-0-					-0-
12	105214	X	88384	-0-	-16830 B	-0-	88382	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,248,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	212691	X	64787	-0-	-147904	-0-	1209	1	63578	2	N	-0-					-0-
02	192108	X	53671	-0-	-138437	-0-	835	1	52835	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	212691	X	54709	-0-	-157982	-0-	245	1	54463	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	205830	X	49174	-0-	-156656 B	-0-	829	1	48343	2	N	2	1	8			1
							2	9									
05	212691	X	47050	-0-	-165641 B	-0-	424	1	46625	2	N	1	1	8			1
							1	9									
06	205830	X	42557	-0-	-163273 B	-0-	316	1	42241	2	N	-0-					1
07	212691	X	41528	-0-	-171163 B	-0-	779	1	40749	2	N	-0-					1
08	212691	X	37040	-0-	-175651 B	-0-	722	1	36317	2	N	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
09	205830	X	33274	-0-	-172556 B	-0-	1	1	33272	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	35985	X	35985	-0-	-0- B	-0-	20	1	35963	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	42570	X	33518	-0-	-9052 B	-0-	33517	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	41540	X	30669	-0-	-10871 B	-0-	30668	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 523,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
01	152675	X	42810	-0-	-109865	-0-	799	1	42011	2	Y	-0-					-0-
02	137900	X	34610	-0-	-103290	-0-	538	1	34072	2	Y	-0-					-0-
03	152675	X	34404	-0-	-118271	-0-	154	1	34250	2	Y	-0-					-0-
04	147750	X	28504	-0-	-119246 B	-0-	481	1	28023	2	Y	-0-					-0-
05	152675	X	26964	-0-	-125711 B	-0-	243	1	26721	2	Y	-0-					-0-
06	147750	X	25850	-0-	-121900 B	-0-	192	1	25658	2	Y	-0-					-0-
07	152675	X	23862	-0-	-128813 B	-0-	447	1	23415	2	Y	-0-					-0-
08	152675	X	22200	-0-	-130475 B	-0-	433	1	21767	2	Y	-0-					-0-
09	147750	X	20593	-0-	-127157 B	-0-	1	1	20592	2	Y	-0-					-0-
10	152675	X	19433	-0-	-133242 B	-0-	11	1	19422	2	Y	-0-					-0-
11	25860	X	21367	-0-	-4493 B	-0-	21367	3			Y	-0-					-0-
12	23870	X	16596	-0-	-7274 B	-0-	16574	3	22	9	Y	20	20	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 317,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181288	X	61535	-0-	-119753	-0-	61535	2			N	-0-					-0-
02	163744	X	51148	-0-	-112596	-0-	51146	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	181288	X	52359	-0-	-128929	-0-	52358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	175440	X	47839	-0-	-127601 B	-0-	47839	2			N	-0-					-0-
05	181288	X	46332	-0-	-134956 B	-0-	46331	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	175440	X	43162	-0-	-132278 B	-0-	43162	2			N	-0-					-0-
07	181288	X	41251	-0-	-140037 B	-0-	41251	2			N	-0-					-0-
08	181288	X	35603	-0-	-145685 B	-0-	35602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	175440	X	44254	-0-	-131186 B	-0-	44253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	181288	X	41839	-0-	-139449 B	-0-	41836	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	43170	X	38652	-0-	-4518 B	-0-	38651	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	45725	X	36755	-0-	-8970 B	-0-	36549	2	206	9	N	187	186	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 540,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152551 X	67297	-0-	-85254	-0-	1256	1	66041	2	N	-0-					-0-
02	137788 X	56987	-0-	-80801	-0-	887	1	56100	2	N	-0-					-0-
03	152551 X	58562	-0-	-93989	-0-	262	1	58300	2	N	-0-					-0-
04	147630 X	53707	-0-	-93923 B	-0-	906	1	52801	2	N	-0-					-0-
05	152551 X	50226	-0-	-102325 B	-0-	452	1	49773	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	147630 X	59062	-0-	-88568 B	-0-	439	1	58623	2	N	-0-					-0-
07	152551 X	55259	-0-	-97292 B	-0-	1036	1	54223	2	N	-0-					-0-
08	152551 X	49620	-0-	-102931 B	-0-	967	1	48653	2	N	-0-					-0-
09	147630 X	47444	-0-	-100186 B	-0-	2	1	47441	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	152551 X	45241	-0-	-107310 B	-0-	25	1	45216	2	N	-0-					-0-
11	59070 X	48300	-0-	-10770 B	-0-	48287	3	13	9	N	12	12	8			-0-
12	55273 X	40917	-0-	-14356 B	-0-	40839	3	78	9	N	71	71	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 632,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

01	189255 X	105641	-0-	-83614	-0-	105641	2			N	-0-					-0-
02	170940 X	91342	-0-	-79598	-0-	91338	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	189255 X	95013	-0-	-94242	-0-	95012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	183150 X	87313	-0-	-95837 B	-0-	87313	2			N	-0-					-0-
05	189255 X	85060	-0-	-104195 B	-0-	85060	2			N	-0-					-0-
06	183150 X	78234	-0-	-104916 B	-0-	78234	2			N	-0-					-0-
07	189255 X	78938	-0-	-110317 B	-0-	78938	2			N	-0-					-0-
08	189255 X	74891	-0-	-114364 B	-0-	74891	2			N	-0-					-0-
09	183150 X	68658	-0-	-114492 B	-0-	68651	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	189255 X	66498	-0-	-122757 B	-0-	66494	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	78240 X	64336	-0-	-13904 B	-0-	64335	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	78926 X	60801	-0-	-18125 B	-0-	60797	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 956,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

01	123101 X	54931	-0-	-68170	-0-	1025	1	53906	2	N	-0-					-0-
02	111188 X	45841	-0-	-65347	-0-	713	1	45127	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	123101 X	47486	-0-	-75615	-0-	212	1	47273	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	119130 X	42553	-0-	-76577 B	-0-	718	1	41834	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	123101 X	41617	-0-	-81484 B	-0-	375	1	41242	2	N	-0-					-0-
06	119130 X	37743	-0-	-81387 B	-0-	281	1	37462	2	N	-0-					-0-
07	123101 X	37338	-0-	-85763 B	-0-	700	1	36638	2	N	-0-					-0-
08	123101 X	34888	-0-	-88213 B	-0-	680	1	34208	2	N	-0-					-0-
09	119130 X	31565	-0-	-87565 B	-0-	1	1	31561	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	123101 X	31742	-0-	-91359 B	-0-	18	1	31724	2	N	-0-					-0-
11	37740 X	35159	-0-	-2581 B	-0-	35158	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	37324 X	24698	-0-	-12626 B	-0-	24685	3	13	9	N	12	12	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 465,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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
01	0	W	56609	-0-	56609	184403	1508	1	55091	2	N	9					24
							10	9									
02	0	W	46373	-0-	46373	230776	1187	1	45183	2	N	3					27
							3	9									
03	0	W	46488	-0-	46488	277264	1369	1	45077	2	N	38					65
							42	9									
04	0	W	42125	-0-	42125 B	319389	1152	1	40967	2	N	5					70
							6	9									
05	0	W	40094	-0-	40094 B	359483	959	1	39107	2	N	25					95
							28	9									
06	0	W	35733	-0-	35733 B	395216	914	1	34819	2	N	-0-	31	1			64
07	0	W	34741	-0-	34741 B	429957	990	1	33748	3	N	3					67
							3	9									
08	0	W	32235	-0-	32235 B	462192	32235	3			N	-0-					67
09	0	W	29318	-0-	29318 B	491510	870	1	28447	3	N	1					68
							1	9									
10	519845	X	28335	-0-	-491510 B	-0-	631	1	27704	3	N	-0-					68
11	145050	X	24915	-0-	-120135 B	-0-	847	1	24068	3	N	-0-					68
12	34751	X	25681	-0-	-9070 B	-0-	441	1	25240	3	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 442,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111786	X	24326	-0-	-87460	-0-	454	1	23872	2	N	-0-					-0-
02	100968	X	26946	-0-	-74022	-0-	419	1	26527	2	N	-0-					-0-
03	111786	X	23820	-0-	-87966	-0-	107	1	23713	2	N	-0-					-0-
04	108180	X	25690	-0-	-82490 B	-0-	433	1	25257	2	N	-0-					-0-
05	111786	X	44595	-0-	-67191 B	-0-	402	1	44192	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	108180	X	63301	-0-	-44879 B	-0-	471	1	62830	2	N	-0-					-0-
07	111786	X	63629	-0-	-48157 B	-0-	1193	1	62436	2	N	-0-					-0-
08	111786	X	51602	-0-	-60184 B	-0-	1005	1	50596	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	108180	X	41265	-0-	-66915 B	-0-	2	1	41262	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	111786	X	42736	-0-	-69050 B	-0-	24	1	42711	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	63300	X	41438	-0-	-21862 B	-0-	41437	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	63643	X	NO RPT	-0-	-63643 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 449,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452578	X	44962	-0-	-407616	-0-	839	1	44123	2	Y	-0-					-0-
02	116424	X	37630	-0-	-78794	-0-	585	1	37045	2	Y	-0-					-0-
03	128898	X	39145	-0-	-89753	-0-	175	1	38970	2	Y	-0-					-0-
04	124740	X	38836	-0-	-85904 B	-0-	655	1	38181	2	Y	-0-					-0-
05	128898	X	40457	-0-	-88441 B	-0-	364	1	40093	2	Y	-0-					-0-
06	124740	X	33920	-0-	-90820 B	-0-	252	1	33668	2	Y	-0-					-0-
07	128898	X	32862	-0-	-96036 B	-0-	615	1	32192	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
08	128898	X	35709	-0-	-93189 B	-0-	696	1	35013	2	Y	-0-					-0-
09	124740	X	35535	-0-	-89205 B	-0-	1	1	35534	2	Y	-0-					-0-
10	128898	X	31866	-0-	-97032 B	-0-	18	1	31848	2	Y	-0-					-0-
11	124740	X	30858	-0-	-93882 B	-0-	30858	3			Y	-0-					-0-
12	128898	X	28123	-0-	-100775 B	-0-	28123	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	72597	-0-	72597	582117	1355	1	71242	2	N	-0-					-0-
02	0	W	61280	-0-	61280	643397	953	1	60324	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	0	W	64088	-0-	64088	707485	287	1	63800	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	0	W	58262	-0-	58262 B	765747	982	1	57280	2	N	-0-					-0-
05	0	W	56953	-0-	56953 B	822700	513	1	56439	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	0	W	52177	-0-	52177 B	874877	388	1	51789	2	N	-0-					-0-
07	0	W	51147	-0-	51147 B	926024	959	1	50188	2	N	-0-					-0-
08	0	W	47633	-0-	47633 B	973657	928	1	46705	2	N	-0-					-0-
09	0	W	44271	-0-	44271 B	1017928	2	1	44269	2	N	-0-					-0-
10	1062100	X	44172	-0-	-1017928 B	-0-	24	1	44148	2	N	-0-					-0-
11	105930	X	27958	-0-	-77972 B	-0-	27958	3			N	-0-					-0-
12	51150	X	20082	-0-	-31068 B	-0-	20082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 600,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		95863	-0-	95863	596792	1789	1	94074	2	N	-0-					-0-
02	675453	X	78661	-0-	-596792	-0-	1224	1	77436	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	176979	X	61480	-0-	-115499	-0-	275	1	61203	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	171270	X	54490	-0-	-116780 B	-0-	919	1	53570	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	176979	X	52933	-0-	-124046 B	-0-	477	1	52454	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	171270	X	38448	-0-	-132822 B	-0-	286	1	38162	2	N	-0-					-0-
07	176979	X	43519	-0-	-133460 B	-0-	816	1	42702	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	176979	X	43888	-0-	-133091 B	-0-	855	1	43032	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	171270	X	38866	-0-	-132404 B	-0-	1	1	38864	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	176979	X	35368	-0-	-141611 B	-0-	19	1	35347	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	171270	X	42885	-0-	-128385 B	-0-	42884	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	43896	X	35711	-0-	-8185 B	-0-	35709	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 622,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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
01	0		27622	-0-	27622	343856	516	1	27106	2	N	-0-					-0-
02	366280	X	22424	-0-	-343856	-0-	349	1	22074	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	110019	X	21261	-0-	-88758	-0-	95	1	21166	2	N	-0-					-0-
04	106470	X	18434	-0-	-88036 B	-0-	311	1	18122	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	110019	X	17116	-0-	-92903 B	-0-	154	1	16962	2	N	-0-					-0-
06	106470	X	16955	-0-	-89515 B	-0-	126	1	16829	2	N	-0-					-0-
07	110019	X	15599	-0-	-94420 B	-0-	292	1	15307	2	N	-0-					-0-
08	110019	X	14442	-0-	-95577 B	-0-	281	1	14161	2	N	-0-					-0-
09	106470	X	13395	-0-	-93075 B	-0-	13394	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	110019	X	12934	-0-	-97085 B	-0-	7	1	12927	2	N	-0-					-0-
11	106470	X	14450	-0-	-92020 B	-0-	14450	3			N	-0-					-0-
12	15593	X	10904	-0-	-4689 B	-0-	10903	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	11315	X	7699	-0-	-3616	-0-	7603	2	96	9	N	87	175	1	7	8	112
02	9268	X	6742	-0-	-2526	-0-	6664	2	78	9	N	71	8	8			175
03	10261	X	9406	-0-	-855	-0-	9292	2	114	9	N	104	7	8			272
04	7890	X	4806	-0-	-3084 B	-0-	4763	2	43	9	N	39	188	1	3	8	120
05	8153	X	6313	-0-	-1840 B	-0-	6252	2	61	9	N	55	3	8			172
06	9090	X	4343	-0-	-4747 B	-0-	4275	2	68	9	N	62					234
07	5418	X	5418	-0-	-0- B	-0-	5397	2	21	9	N	19	176	1			77
08	5791	X	5791	-0-	-0- B	-0-	5717	2	74	9	N	67					144
09	5020	X	5020	-0-	-0- B	-0-	4853	2	167	9	N	152	184	1			112
10	4650	X	4016	-0-	-634 B	-0-	3953	2	63	9	N	57					169
11	6220	X	6220	-0-	-0- B	-0-	6147	2	73	9	N	66					235
12	4650	X	3925	-0-	-725 B	-0-	3871	2	54	9	N	49	197	1			87

TOTAL GAS PROD: 69,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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	10571 X	6552	-0-	-4019	-0-	82	1	6432	2	Y	-0-					-0-
						38	4									
02	9548 X	5145	-0-	-4403	-0-	96	1	5049	2	Y	-0-					-0-
03	10571 X	5867	-0-	-4704	-0-	142	1	5725	2	Y	-0-					-0-
04	6990 X	4497	-0-	-2493 B	-0-	114	1	4383	2	Y	-0-					-0-
05	7130 X	5329	-0-	-1801 B	-0-	145	1	5184	2	Y	-0-					-0-
06	6330 X	4729	-0-	-1601 B	-0-	142	1	4587	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10	3562	-0-	3562 B	3562	113	1	3449	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10	4599	-0-	4599 B	8161	154	1	4445	2	Y	-0-					-0-
09	12178 X	4017	-0-	-8161 B	-0-	157	1	3860	2	Y	-0-					-0-
10	2687 X	2687	-0-	-0- B	-0-	112	1	2575	2	Y	-0-					-0-
11	4740 X	4462	-0-	-278 B	-0-	78	1	4384	2	Y	-0-					-0-
*12	5056 X	5056	-0-	-0- B	-0-	5056	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4898 X	4378	-0-	-520	-0-	4378	2			N	-0-					306
02	4452 X	1386	-0-	-3066	-0-	1386	2			N	-0-					306
03	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5274	2	18	9	N	16	16	8			306
04	4770 X	3971	-0-	-799 B	-0-	3971	2			N	-0-					306
05	4371 X	4084	-0-	-287 B	-0-	4084	2			N	-0-					306
06	5100 X	3881	-0-	-1219 B	-0-	3881	2			N	-0-					306
07	5270 X	3958	-0-	-1312 B	-0-	3958	2			N	-0-					306
08	5270 X	3631	-0-	-1639 B	-0-	3504	2	127	9	N	115	213	1			208
09	3960 X	3329	-0-	-631 B	-0-	3014	2	315	9	N	286	289	1			205
10	4092 X	3050	-0-	-1042 B	-0-	2972	2	78	9	N	71	106	1			170
11	3870 X	3163	-0-	-707 B	-0-	3163	2			N	-0-					170
*12	3968 X	1945	-0-	-2023 B	-0-	1945	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 42,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

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	28923 X	25238	-0-	-3685	-0-	319	1	24772	2	Y	-0-					-0-
						147	4									
02	26124 X	20742	-0-	-5382	-0-	387	1	20355	2	Y	-0-					-0-
03	27156 X	22142	-0-	-5014	-0-	534	1	21608	2	Y	-0-					-0-
04	25890 X	20531	-0-	-5359 B	-0-	519	1	20012	2	Y	-0-					-0-
05	25761 X	21184	-0-	-4577 B	-0-	578	1	20606	2	Y	-0-					-0-
06	24420 X	20163	-0-	-4257 B	-0-	605	1	19558	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10	17539	-0-	17539 B	17539	552	1	16987	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10	17559	-0-	17559 B	35098	586	1	16973	2	Y	-0-					-0-
09	50328 X	15230	-0-	-35098 B	-0-	595	1	14635	2	Y	-0-					-0-
10	12137 X	12137	-0-	-0- B	-0-	503	1	11634	2	Y	-0-					-0-
11	20160 X	15661	-0-	-4499 B	-0-	275	1	15386	2	Y	-0-					-0-
*12	19622 X	19622	-0-	-0- B	-0-	19622	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
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	11749 X	7892	-0-	-3857	-0-	100	1	7746	2	Y	-0-					-0-
						46	4									
*02	10612 X	6105	-0-	-4507	-0-	114	1	5955	2	Y	33	33	8			-0-
						36	9									
*03	8432 X	5768	-0-	-2664	-0-	139	1	5625	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
*04	8160 X	5944	-0-	-2216 B	-0-	150	1	5784	2	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
05	7905 X	5918	-0-	-1987 B	-0-	161	1	5757	2	Y	-0-					-0-
06	7650 X	3752	-0-	-3898 B	-0-	113	1	3639	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10	5942	-0-	5942 B	5942	187	1	5755	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10	6919	-0-	6919 B	12861	231	1	6688	2	Y	-0-					-0-
09	17395 X	4534	-0-	-12861 B	-0-	177	1	4357	2	Y	-0-					-0-
*10	5301 X	5301	-0-	-0- B	-0-	218	1	5047	2	Y	33	33	8			-0-
						36	9									
11	6620 X	6620	-0-	-0- B	-0-	117	1	6503	2	Y	-0-					-0-
*12	6028 X	6028	-0-	-0- B	-0-	6028	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

01	41261 X	40450	-0-	-811	-0-	510	1	39705	2	Y	-0-					150
						235	4									
02	31892 X	30851	-0-	-1041	-0-	576	1	30275	2	Y	-0-					150
03	36332 X	33402	-0-	-2930	-0-	805	1	32597	2	Y	-0-					150
04	39150 X	37605	-0-	-1545 B	-0-	950	1	36655	2	Y	-0-					150
05	40455 X	24729	-0-	-15726 B	-0-	676	1	24053	2	Y	-0-					150
06	39150 X	21091	-0-	-18059 B	-0-	633	1	20458	2	Y	-0-					150
07	INC G-10	20845	-0-	20845 B	20845	657	1	20188	2	Y	-0-					150
08	INC G-10	18440	-0-	18440 B	39285	616	1	17824	2	Y	-0-					150
09	54407 X	15122	-0-	-39285 B	-0-	591	1	14531	2	Y	-0-					150
10	11004 X	11004	-0-	-0- B	-0-	455	1	10549	2	Y	-0-					150
11	21090 X	15139	-0-	-5951 B	-0-	266	1	14873	2	Y	-0-					150
*12	20832 X	13916	-0-	-6916 B	-0-	13916	2			Y	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 282,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
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	0	W	4359	-0-	4359	265060	55	1	4279	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
02	0	W	3467	-0-	3467	268527	64	1	3403	2	Y	-0-					-0-
03	271778	X	3251	-0-	-268527	-0-	78	1	3173	2	Y	-0-					-0-
04	6060	X	2054	-0-	-4006 B	-0-	52	1	2002	2	Y	-0-					-0-
05	5208	X	1207	-0-	-4001 B	-0-	33	1	1174	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	1085	-0-	-3145 B	-0-	32	1	1053	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		863	-0-	863 B	863	27	1	836	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		899	-0-	899 B	1762	30	1	869	2	Y	-0-					-0-
09	2621	X	859	-0-	-1762 B	-0-	33	1	826	2	Y	-0-					-0-
10	2022	X	2022	-0-	-0- B	-0-	83	1	1939	2	Y	-0-					-0-
11	4686	X	4686	-0-	-0- B	-0-	82	1	4604	2	Y	-0-					-0-
*12	4209	X	4209	-0-	-0- B	-0-	4209	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,961 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
01	10943	X	3077	-0-	-7866	-0-	39	1	3020	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
02	9884	X	2602	-0-	-7282	-0-	48	1	2554	2	Y	-0-					-0-
03	10943	X	2534	-0-	-8409	-0-	61	1	2473	2	Y	-0-					-0-
04	10590	X	1631	-0-	-8959 B	-0-	41	1	1590	2	Y	-0-					-0-
05	10943	X	1068	-0-	-9875 B	-0-	29	1	1039	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	567	-0-	-2403 B	-0-	17	1	550	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2189	-0-	-694 B	-0-	69	1	2120	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	1914	-0-	-628 B	-0-	64	1	1850	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1268	-0-	-352 B	-0-	49	1	1219	2	Y	-0-					-0-
10	2201	X	1102	-0-	-1099 B	-0-	45	1	1057	2	Y	-0-					-0-
11	2130	X	1171	-0-	-959 B	-0-	21	1	1150	2	Y	-0-					-0-
12	2201	X	1481	-0-	-720 B	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	106028	X	106028	-0-	-0-	-0-	1880	1	103535	2	Y	-0-					-0-
							613	4									
02	103311	X	103311	-0-	-0-	-0-	2440	1	100871	2	Y	-0-					-0-
03	107309	X	107309	-0-	-0-	-0-	2607	1	104702	2	Y	-0-					-0-
04	104787	X	104787	-0-	-0- B	-0-	3157	1	101630	2	Y	-0-					-0-
05	104346	X	104346	-0-	-0- B	-0-	3459	1	100887	2	Y	-0-					-0-
06	94066	X	94066	-0-	-0- B	-0-	3409	1	90656	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	83920	X	83920	-0-	-0- B	-0-	3199	1	80721	2	Y	-0-					-0-
08	83942	X	83942	-0-	-0- B	-0-	3406	1	80536	2	Y	-0-					-0-
09	70191	X	70191	-0-	-0- B	-0-	3323	1	66868	2	Y	-0-					-0-
10	62848	X	62848	-0-	-0- B	-0-	3199	1	59649	2	Y	-0-					-0-
11	61645	X	61645	-0-	-0- B	-0-	1678	1	59967	2	Y	-0-					-0-
*12	63471	X	63471	-0-	-0- B	-0-	623	1	62848	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,045,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
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	75835 X	75835	-0-	-0-	-0-	1529	1	73868	2	Y	-0-			-0-
						438	4							
02	62647 X	62647	-0-	-0-	-0-	1682	1	60965	2	Y	-0-			-0-
03	62947 X	62947	-0-	-0-	-0-	1537	1	61410	2	Y	-0-			-0-
04	55650 X	53952	-0-	-1698 B	-0-	1872	1	52080	2	Y	-0-			-0-
05	61378 X	61378	-0-	-0- B	-0-	2284	1	59094	2	Y	-0-			-0-
06	55650 X	53642	-0-	-2008 B	-0-	2196	1	51446	2	Y	-0-			-0-
07	57505 X	51733	-0-	-5772 B	-0-	2186	1	49547	2	Y	-0-			-0-
08	57505 X	45806	-0-	-11699 B	-0-	2133	1	43673	2	Y	-0-			-0-
09	55650 X	33522	-0-	-22128 B	-0-	1890	1	31632	2	Y	-0-			-0-
10	57505 X	35858	-0-	-21647 B	-0-	2081	1	33777	2	Y	-0-			-0-
11	53640 X	35115	-0-	-18525 B	-0-	1212	1	33903	2	Y	-0-			-0-
12	51739 X	31805	-0-	-19934 B	-0-	623	1	31182	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 604,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

01	55087 X	33448	-0-	-21639	-0-	422	1	32832	2	N	-0-			-0-
						194	4							
02	49756 X	25301	-0-	-24455	-0-	473	1	24828	2	N	-0-			-0-
03	55087 X	24383	-0-	-30704	-0-	587	1	23796	2	N	-0-			-0-
04	53310 X	18511	-0-	-34799 B	-0-	468	1	18043	2	N	-0-			-0-
05	55087 X	16991	-0-	-38096 B	-0-	464	1	16527	2	N	-0-			-0-
06	53310 X	14618	-0-	-38692 B	-0-	438	1	14180	2	N	-0-			-0-
07	28024 X	10521	-0-	-17503 B	-0-	331	1	10190	2	N	-0-			-0-
08	24397 X	10846	-0-	-13551 B	-0-	362	1	10484	2	N	-0-			-0-
09	18510 X	9205	-0-	-9305 B	-0-	360	1	8845	2	N	-0-			-0-
10	16988 X	8762	-0-	-8226 B	-0-	363	1	8399	2	N	-0-			-0-
11	14610 X	9078	-0-	-5532 B	-0-	160	1	8918	2	N	-0-			-0-
12	10850 X	9359	-0-	-1491 B	-0-	9359	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

01	79329 X	14454	-0-	-64875	-0-	181	1	14189	2	N	-0-			-0-
						84	4							
02	71652 X	18045	-0-	-53607	-0-	366	1	17679	2	N	-0-			-0-
03	79329 X	13407	-0-	-65922	-0-	324	1	13083	2	N	-0-			-0-
04	76770 X	11091	-0-	-65679 B	-0-	281	1	10810	2	N	-0-			-0-
05	79329 X	10882	-0-	-68447 B	-0-	298	1	10584	2	N	-0-			-0-
06	76770 X	10142	-0-	-66628 B	-0-	304	1	9838	2	N	-0-			-0-
07	19964 X	8680	-0-	-11284 B	-0-	273	1	8407	2	N	-0-			-0-
08	13392 X	8935	-0-	-4457 B	-0-	298	1	8637	2	N	-0-			-0-
09	11100 X	7654	-0-	-3446 B	-0-	300	1	7354	2	N	-0-			-0-
10	10881 X	7424	-0-	-3457 B	-0-	308	1	7116	2	N	-0-			-0-
11	10140 X	8144	-0-	-1996 B	-0-	144	1	8000	2	N	-0-			-0-
*12	10137 X	7694	-0-	-2443 B	-0-	7694	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,552 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
01	82646 X	68973	-0-	-13673	-0-	68973	2			N	-0-					-0-
02	74648 X	25664	-0-	-48984	-0-	25664	2			N	-0-					-0-
03	82646 X	49302	-0-	-33344	-0-	49302	2			N	-0-					-0-
04	79980 X	43591	-0-	-36389 B	-0-	43591	2			N	-0-					-0-
05	82646 X	-0-	-0-	-82646 B	-0-					N	-0-					-0-
06	79980 X	36854	-0-	-43126 B	-0-	36854	2			N	-0-					-0-
07	82646 X	32702	-0-	-49944 B	-0-	32702	2			N	-0-					-0-
08	82646 X	29702	-0-	-52944 B	-0-	29702	2			N	-0-					-0-
09	79980 X	28758	-0-	-51222 B	-0-	28758	2			N	-0-					-0-
10	38068 X	26630	-0-	-11438 B	-0-	26630	2			N	-0-					-0-
11	36840 X	29527	-0-	-7313 B	-0-	29527	2			N	-0-					-0-
12	32705 X	28511	-0-	-4194 B	-0-	28511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11140 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	T. A.	20224	-0-	20224	20224	20183	3	41	9	N	37	7	0	13	1	17	
04	T. A.	134455	-0-	134455 B	154679	132096	3	925	4	N	1304	836	0	450	1	35	
						1434	9										
05	T. A.	109638	-0-	109638 B	264317	108582	3	498	4	N	507	507	0	35	1	-0-	
						558	9										
06	T. A.	72086	-0-	72086 B	336403	70921	3	850	4	N	286	286	0			-0-	
						315	9										
07	T. A.	56998	-0-	56998 B	393401	56338	3	451	4	N	190	190	0			-0-	
						209	9										
08	T. A.	51739	-0-	51739 B	445140	50670	3	224	4	N	768	768	0			-0-	
						845	9										
*09	T. A.	44268	-0-	44268 B	489408	42933	3	194	4	N	1037	1032	0	4	1	1	
						1141	9										
10	T. A.	42019	-0-	42019 B	531427	41738	3	185	4	N	87	63	0	12	1	13	
						96	9										
*11	T. A.	30245	-0-	30245 B	561672	29808	3	326	4	N	101	72	0	30	1	12	
						111	9										
*12	T. A.	31200	-0-	31200 B	592872	30899	3	133	4	N	153	106	0	37	1	22	
						168	9										

TOTAL GAS PROD: 592,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,470

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	104834	-0-	104834	270623	92865	3	11969	9	N	10881	10696	0	258	1	73
02	356354 X	85731	-0-	-270623	-0-	75772	3	389	4	N	8700	8700	0			73
						9570	9									
03	107663 X	85833	-0-	-21830	-0-	76782	3	9051	9	N	8228	8228	0			73
04	104190 X	78677	-0-	-25513 B	-0-	70817	3	7860	9	N	7145	7145	0			73
05	107663 X	84115	-0-	-23548 B	-0-	76439	3	7676	9	N	6978	6892	0	73	1	86
06	104190 X	92027	-0-	-12163 B	-0-	84992	3	7035	9	N	6395	6395	0			86
07	107663 X	78784	-0-	-28879 B	-0-	72945	3	5839	9	N	5308	5120	0	188	1	86
08	107663 X	65919	-0-	-41744 B	-0-	61909	3	4010	9	N	3645	3644	0			87
*09	104190 X	57316	-0-	-46874 B	-0-	54280	3	3036	9	N	2760	2761	0			86
10	107663 X	54347	-0-	-53316 B	-0-	50293	3	4054	9	N	3685	3616	0			155
11	104190 X	36727	-0-	-67463 B	-0-	34098	3	2629	9	N	2390	2390	0			155
12	107663 X	50851	-0-	-56812 B	-0-	47171	3	3680	9	N	3345	3311	0	162	1	27

TOTAL GAS PROD: 875,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,460

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 11238 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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	36295	-0-	36295 B	36295	35450	3	727	4	N	107	107	0			-0-
						118	9									
06	T. A.	147673	-0-	147673 B	183968	139910	3	6860	4	N	821	311	0	461	1	49
						903	9									
07	T. A.	143657	-0-	143657 B	327625	135653	3	7371	4	N	575	251	0	339	1	34
						633	9									
08	T. A.	134365	-0-	134365 B	461990	126537	3	6806	4	N	929	704	0	205	1	54
						1022	9									
*09	T. A.	115502	-0-	115502 B	577492	110877	3	4138	4	N	443	318	0	160	1	19
						487	9									
10	T. A.	119370	-0-	119370 B	696862	115283	3	3445	4	N	584	512	0	72	1	19
						642	9									
*11	T. A.	71795	-0-	71795 B	768657	68955	3	2469	4	N	337	290	0	51	1	15
						371	9									
*12	T. A.	89561	-0-	89561 B	858218	86248	3	2765	4	N	498	399	0	74	1	40
						548	9									

TOTAL GAS PROD: 858,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,294

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	20397	-0-	20397	B	20397	5694	4	14703	9	N	13366	12661	1			705
*07	T. A.	62761	-0-	62761	B	83158	40078	3	8464	4	N	12926	151	0	13004	1	476
							14219	9									
08	T. A.	73321	-0-	73321	B	156479	55284	3	8463	4	N	8703	167	0	8607	1	405
							9573	9									
*09	T. A.	39440	-0-	39440	B	195919	29072	3	5460	4	N	4462	128	0	4534	1	205
							4908	9									
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	195919					N	-0-					205
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	195919					N	-0-					205
*12	T. A.	35327	-0-	35327	B	231246	25106	3	4385	4	N	5305	41	0	4630	1	839
							5836	9									

TOTAL GAS PROD: 231,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,762

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 11141 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	15996	-0-	15996	B	15996	9442	3	2429	4	N	3750	39	0	3621	1	90
							4125	9									
05	SHUT IN	72153	-0-	72153	B	88149	46658	3	7993	4	N	15911	158	0	15356	1	487
							17502	9									
06	SHUT IN	63790	-0-	63790	B	151939	41719	3	7614	4	N	13143	121	0	11731	1	1778
							14457	9									
*07	SHUT IN	2813	-0-	2813	B	154752	2544	3	261	4	N	7	6	0	1560	1	219
							8	9									
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	154752					N	-0-					219
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	154752					N	-0-					219
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	154752					N	-0-					219
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	154752					N	-0-					219
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	154752					N	-0-					219

TOTAL GAS PROD: 154,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,811

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN	54693	-0-	54693	B	54693	42065	3	3676	4	Y	8138	10	0	7725	1	403
							8952	9									
*09	SHUT IN	47311	-0-	47311	B	102004	36630	3	3146	4	Y	6850	15	0	7137	1	101
							7535	9									
*10	SHUT IN	31537	-0-	31537	B	133541	24307	3	1880	4	Y	4864	4292	1			673
							5350	9									
*11	SHUT IN	29636	-0-	29636	B	163177	24730	3	96	4	Y	4373	4357	0	680	1	9
							4810	9									
*12	SHUT IN	36580	-0-	36580	B	199757	31851	3	4729	9	Y	4299	4299	0			9

TOTAL GAS PROD: 199,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,524

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56079 X	4857	-0-	-51222	-0-	3546	3	1311	9	N	1192	1192	1			-0-
02	50652 X	4664	-0-	-45988	-0-	3341	3	1323	9	N	1203	1203	1			-0-
03	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	6091	3	1508	9	N	1371	1371	1			-0-
04	6282 X	6282	-0-	-0- B	-0-	5195	3	1087	9	N	988	988	1			-0-
05	5764 X	5764	-0-	-0- B	-0-	4763	3	1001	9	N	910	910	1			-0-
06	7350 X	5171	-0-	-2179 B	-0-	4225	3	946	9	N	860	860	1			-0-
07	7595 X	4610	-0-	-2985 B	-0-	3762	3	848	9	N	771	771	1			-0-
08	7595 X	4015	-0-	-3580 B	-0-	3138	3	877	9	N	797	797	1			-0-
09	6270 X	3115	-0-	-3155 B	-0-	2557	3	558	9	N	507	507	1			-0-
10	5766 X	3585	-0-	-2181 B	-0-	2872	3	713	9	N	648	648	1			-0-
11	5160 X	2973	-0-	-2187 B	-0-	2394	3	579	9	N	526	526	1			-0-
12	4619 X	4274	-0-	-345 B	-0-	3493	3	781	9	N	710	710	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,483

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012

01	16416 X	16416	-0-	-0-	-0-	1442	1	14974	2	N	-0-					-0-
02	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	1090	1	10918	2	N	-0-					-0-
03	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	1138	1	14261	2	N	-0-					-0-
04	13154 X	13154	-0-	-0- B	-0-	1161	1	11993	2	N	-0-					-0-
05	14268 X	14268	-0-	-0- B	-0-	1338	1	12930	2	N	-0-					-0-
06	12759 X	12759	-0-	-0- B	-0-	1268	1	11491	2	N	-0-					-0-
07	12449 X	12449	-0-	-0- B	-0-	1146	1	11303	2	N	-0-					-0-
08	12797 X	12797	-0-	-0- B	-0-	1217	1	11580	2	N	-0-					-0-
09	8825 X	8825	-0-	-0- B	-0-	801	1	8024	2	N	-0-					-0-
10	11458 X	11458	-0-	-0- B	-0-	659	1	10799	2	N	-0-					-0-
11	10691 X	10691	-0-	-0- B	-0-	1204	1	9487	2	N	-0-					-0-
*12	11460 X	11460	-0-	-0- B	-0-	1319	1	10141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

01	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	1322	1	13727	2	N	-0-					-0-
02	12600 X	11271	-0-	-1329	-0-	1023	1	10248	2	N	-0-					-0-
03	15250 X	15250	-0-	-0-	-0-	1127	1	14123	2	N	-0-					-0-
04	14713 X	14713	-0-	-0- B	-0-	1298	1	13415	2	N	-0-					-0-
05	14229 X	14229	-0-	-0- B	-0-	1334	1	12895	2	N	-0-					-0-
06	13500 X	13478	-0-	-22 B	-0-	1340	1	12138	2	N	-0-					-0-
07	15252 X	13622	-0-	-1630 B	-0-	1254	1	12368	2	N	-0-					-0-
08	15252 X	13066	-0-	-2186 B	-0-	1242	1	11824	2	N	-0-					-0-
09	14700 X	10881	-0-	-3819 B	-0-	987	1	9894	2	N	-0-					-0-
10	14229 X	11286	-0-	-2943 B	-0-	649	1	10637	2	N	-0-					-0-
11	13470 X	12698	-0-	-772 B	-0-	1430	1	11268	2	N	-0-					-0-
12	13609 X	11361	-0-	-2248 B	-0-	1308	1	10053	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,904 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	15500	X	12950	-0-	-2550	-0-	1138	1	11812	2	N	-0-					-0-
02	14000	X	11403	-0-	-2597	-0-	1035	1	10368	2	N	-0-					-0-
03	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	1347	1	16876	2	N	-0-					-0-
04	15408	X	15408	-0-	-0- B	-0-	1360	1	14048	2	N	-0-					-0-
05	15500	X	14585	-0-	-915 B	-0-	1368	1	13217	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	13341	-0-	-1659 B	-0-	1326	1	12015	2	N	-0-					-0-
07	17298	X	14643	-0-	-2655 B	-0-	1348	1	13295	2	N	-0-					-0-
08	17298	X	13125	-0-	-4173 B	-0-	1248	1	11877	2	N	-0-					-0-
09	15420	X	11206	-0-	-4214 B	-0-	1017	1	10189	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	10308	-0-	-4324 B	-0-	593	1	9715	2	N	-0-					-0-
11	14160	X	9729	-0-	-4431 B	-0-	1096	1	8633	2	N	-0-					-0-
12	14632	X	11074	-0-	-3558 B	-0-	1275	1	9799	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

01	17360	X	16835	-0-	-525	-0-	1479	1	15356	2	N	-0-					-0-
02	16380	X	12561	-0-	-3819	-0-	1140	1	11421	2	N	-0-					-0-
03	18135	X	16248	-0-	-1887	-0-	1201	1	15047	2	N	-0-					-0-
04	17550	X	13985	-0-	-3565 B	-0-	1234	1	12751	2	N	-0-					-0-
05	16957	X	14765	-0-	-2192 B	-0-	1385	1	13380	2	N	-0-					-0-
06	16290	X	13237	-0-	-3053 B	-0-	1316	1	11921	2	N	-0-					-0-
07	16244	X	13219	-0-	-3025 B	-0-	1217	1	12002	2	N	-0-					-0-
08	16244	X	12704	-0-	-3540 B	-0-	1208	1	11496	2	N	-0-					-0-
09	14280	X	10311	-0-	-3969 B	-0-	936	1	9375	2	N	-0-					-0-
10	14756	X	11423	-0-	-3333 B	-0-	657	1	10766	2	N	-0-					-0-
11	13230	X	11812	-0-	-1418 B	-0-	1330	1	10482	2	N	-0-					-0-
12	13206	X	11706	-0-	-1500 B	-0-	1348	1	10358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,806 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	1364	X	986	-0-	-378	-0-	608	2	378	9	N	344	525	1			581
02	961	X	961	-0-	-0-	-0-	577	2	384	9	N	349	175	1			755
03	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1228	2	384	9	N	349	352	1			752
04	1410	X	1154	-0-	-256 B	-0-	867	2	287	9	N	261	175	1			838
05	1147	X	1120	-0-	-27 B	-0-	858	2	262	9	N	238	350	1			726
06	1560	X	1370	-0-	-190 B	-0-	1089	2	281	9	N	255	156	1			825
07	1612	X	1134	-0-	-478 B	-0-	915	2	219	9	N	199	335	1			689
08	1612	X	1058	-0-	-554 B	-0-	837	2	221	9	N	201	178	1			712
09	1380	X	948	-0-	-432 B	-0-	782	2	166	9	N	151	176	1			687
10	1426	X	1066	-0-	-360 B	-0-	838	2	228	9	N	207	350	1			544
11	1380	X	1067	-0-	-313 B	-0-	856	2	211	9	N	192					736
*12	1278	X	1278	-0-	-0- B	-0-	1109	2	169	9	N	154					890

TOTAL GAS PROD: 13,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,900

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	19592 X	16294	-0-	-3298	-0-	415	1	15879	3	N	-0-					-0-
02	17248 X	13390	-0-	-3858	-0-	370	1	13020	3	N	-0-					-0-
03	19530 X	18029	-0-	-1501	-0-	656	1	17233	3	N	-0-					-0-
						140	4									
04	18900 X	15509	-0-	-3391 B	-0-	426	1	15032	3	N	-0-					-0-
						51	4									
05	19530 X	15603	-0-	-3927 B	-0-	435	1	15070	3	N	-0-					-0-
						98	4									
06	17460 X	14490	-0-	-2970 B	-0-	437	1	13875	3	N	-0-					-0-
						178	4									
07	18042 X	14137	-0-	-3905 B	-0-	439	1	13645	3	N	-0-					-0-
						53	4									
08	18042 X	15487	-0-	-2555 B	-0-	488	1	14980	3	N	2	2	1			-0-
						17	4	2	9							
09	15510 X	14289	-0-	-1221 B	-0-	477	1	13757	3	N	15	11	1			4
						38	4	17	9							
10	15772 X	15772	-0-	-0- B	-0-	530	1	15152	3	N	-0-	4	1			-0-
						90	4									
11	16432 X	16432	-0-	-0- B	-0-	521	1	15725	3	N	30	23	1			7
						153	4	33	9							
*12	15553 X	15553	-0-	-0- B	-0-	526	1	14953	3	N	5	11	1			1
						68	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 184,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SAN MIGUEL RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 257318 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11017 - 13827

01	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	87	1	1661	3	Y	638	657	1			23
						10	4	702	9							
02	136 X	136	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-	23	1			-0-
						1	4									
03	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	175	1	2912	3	Y	762	699	1			63
						7	4	838	9							
04	3552 X	3552	-0-	-0- B	-0-	189	1	2678	3	Y	608	624	1			47
						16	4	669	9							
05	3193 X	2147	-0-	-1046 B	-0-	134	1	1629	3	Y	335	360	1			22
						15	4	369	9							
06	3810 X	2325	-0-	-1485 B	-0-	128	1	1555	3	Y	582	552	1			52
						2	4	640	9							
07	3937 X	2720	-0-	-1217 B	-0-	116	1	1367	3	Y	1113	1119	1			46
						13	4	1224	9							
08	3937 X	3769	-0-	-168 B	-0-	178	1	2105	3	Y	1314	1269	1			91
						41	4	1445	9							
09	3784 X	3784	-0-	-0- B	-0-	212	1	2418	3	Y	1022	1050	1			63
						30	4	1124	9							
10	2728 X	-0-	-0-	-2728 B	-0-					Y	-0-					63
*11	3660 X	-0-	-0-	-3660 B	-0-					Y	-0-					63
12	3906 X	NO RPT	-0-	-3906 B	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 24,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,374

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN "A" EF WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33449	X	28995	-0-	-4454	-0-	28995	2			N	-0-					-0-
02	29372	X	27888	-0-	-1484	-0-	27888	2			N	-0-					-0-
03	32519	X	30198	-0-	-2321	-0-	30198	2			N	-0-					-0-
04	30630	X	27258	-0-	-3372 B	-0-	27258	2			N	-0-					-0-
05	36692	X	36692	-0-	-0- B	-0-	36692	2			N	-0-					-0-
06	40807	X	40807	-0-	-0- B	-0-	40807	2			N	-0-					-0-
07	32947	X	32947	-0-	-0- B	-0-	32947	2			N	-0-					-0-
08	36704	X	33438	-0-	-3266 B	-0-	283	1	33155	2	N	-0-					-0-
09	40800	X	30373	-0-	-10427 B	-0-	446	1	29927	2	N	-0-					-0-
10	42160	X	30483	-0-	-11677 B	-0-	708	1	29775	2	N	-0-					-0-
11	40800	X	28362	-0-	-12438 B	-0-	623	1	27739	2	N	-0-					-0-
12	33449	X	22775	-0-	-10674 B	-0-	293	1	22482	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9641	X	5130	-0-	-4511	-0-	1892	1	395	2	Y	726	743	1			175
							1161	3	883	4							
02	8708	X	3939	-0-	-4769	-0-	844	1	321	2	Y	717	715	1			177
							1786	3	199	4							
03	8277	X	4899	-0-	-3378	-0-	1075	1	17	2	Y	966	881	1			262
							2428	3	316	4							
04	7350	X	3909	-0-	-3441 B	-0-	839	1	17	2	Y	676	669	1			269
							2160	3	149	4							
05	6138	X	3253	-0-	-2885 B	-0-	822	1	7	2	Y	714	682	1			301
							1431	3	208	4							
06	4950	X	4027	-0-	-923 B	-0-	1134	1	9	2	Y	701	782	1			220
							1563	3	550	4							
07	4898	X	3365	-0-	-1533 B	-0-	835	1	1593	2	Y	669	605	1			284
							201	4	736	9							
08	4898	X	2548	-0-	-2350 B	-0-	993	1	3	2	Y	705	662	1			327
							607	3	169	4							
09	4084	X	4084	-0-	-0- B	-0-	1138	1	9	2	Y	682	831	1			178
							2043	3	144	4							
10	4154	X	3937	-0-	-217 B	-0-	1131	1	9	2	Y	715	499	1			394
							1950	3	60	4							
11	4020	X	2557	-0-	-1463 B	-0-	654	1	7	2	Y	491	431	1			454
							1353	3	3	4							
12	4216	X	3358	-0-	-858 B	-0-	1315	1	1358	3	Y	623	648	1			429
							685	9									

TOTAL GAS PROD: 45,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,385

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	35805	X	28506	-0-	-7299	-0-	725	1	27768	3	N	12	12	1			1
							13	9									
02	29820	X	22600	-0-	-7220	-0-	625	1	21963	3	N	11	11	1			1
							12	9									
03	34131	X	31233	-0-	-2898	-0-	1136	1	29846	3	N	7	8	1			-0-
							243	4	8	9							
04	33030	X	27073	-0-	-5957 B	-0-	743	1	26230	3	N	10	8	1			2
							89	4	11	9							
05	34131	X	30639	-0-	-3492 B	-0-	854	1	29585	3	N	6	7	1			1
							193	4	7	9							
06	30240	X	26001	-0-	-4239 B	-0-	784	1	24892	3	N	5	5	1			1
							319	4	6	9							
07	31248	X	26390	-0-	-4858 B	-0-	820	1	25466	3	N	5	5	1			1
							98	4	6	9							
08	31248	X	27873	-0-	-3375 B	-0-	878	1	26959	3	N	5	5	1			1
							30	4	6	9							
09	29640	X	25009	-0-	-4631 B	-0-	836	1	24102	3	N	4	4	1			1
							67	4	4	9							
10	30628	X	24805	-0-	-5823 B	-0-	832	1	23819	3	N	11	10	1			2
							142	4	12	9							
11	26970	X	26293	-0-	-677 B	-0-	835	1	25212	3	N	1	3	1			-0-
							245	4	1	9							
12	27869	X	25808	-0-	-2061 B	-0-	872	1	24808	3	N	14	10	1			4
							113	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 322,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	11315	X	5148	-0-	-6167	-0-	356	1	4207	3	Y	444	435	1			66
							97	4	488	9							
02	10220	X	4843	-0-	-5377	-0-	259	1	4071	3	Y	435	476	1			25
							34	4	479	9							
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	279	1	4657	3	Y	664	651	1			38
							53	4	730	9							
04	5460	X	5242	-0-	-218 B	-0-	286	1	4266	3	Y	546	514	1			70
							89	4	601	9							
05	5642	X	5607	-0-	-35 B	-0-	383	1	4466	3	Y	601	627	1			44
							97	4	661	9							
06	5520	X	5039	-0-	-481 B	-0-	486	1	4036	3	Y	403	329	1			118
							74	4	443	9							
07	6244	X	6244	-0-	-0- B	-0-	314	1	5352	3	Y	444	543	1			19
							90	4	488	9							
08	7057	X	7057	-0-	-0- B	-0-	396	1	6089	3	Y	425	429	1			15
							104	4	468	9							
09	6547	X	6547	-0-	-0- B	-0-	314	1	5837	3	Y	287	297	1			5
							80	4	316	9							
10	6324	X	6324	-0-	-0- B	-0-	369	1	5634	3	Y	212	210	1			7
							88	4	233	9							
11	6060	X	3492	-0-	-2568 B	-0-	341	1	2780	3	Y	252	250	1			9
							94	4	277	9							
12	6262	X	6056	-0-	-206 B	-0-	404	1	5366	2	Y	178	181	1			6
							90	4	196	9							

TOTAL GAS PROD: 67,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,891

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30938 X	12032	-0-	-18906	-0-	409	1	11444	3	Y	68	50	1			19
						104	4	75	9							
02	22428 X	19725	-0-	-2703	-0-	870	1	18855	3	Y	-0-	19	1			-0-
03	24831 X	17569	-0-	-7262	-0-	785	1	16101	3	Y	-0-					-0-
						683	4									
04	17640 X	13691	-0-	-3949 B	-0-	705	1	12986	3	Y	-0-					-0-
05	21824 X	12841	-0-	-8983 B	-0-	431	1	12410	3	Y	-0-					-0-
06	21120 X	8871	-0-	-12249 B	-0-	186	1	8685	3	Y	-0-					-0-
07	21824 X	8702	-0-	-13122 B	-0-	202	1	8450	3	Y	45	41	1			4
						50	9									
08	17577 X	10232	-0-	-7345 B	-0-	231	1	10001	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	13680 X	12216	-0-	-1464 B	-0-	308	1	11908	3	Y	-0-					-0-
10	16172 X	16172	-0-	-0- B	-0-	540	1	15624	3	Y	7	6	1			1
						8	9									
11	11518 X	11518	-0-	-0- B	-0-	404	1	11102	3	Y	11	11	1			1
						12	9									
*12	18915 X	18915	-0-	-0- B	-0-	722	1	16274	3	Y	17	17	1			1
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 162,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

FASKEN "A" EF WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

01	47182 X	35074	-0-	-12108	-0-	35074	2			N	-0-					-0-
02	42616 X	33629	-0-	-8987	-0-	33629	2			N	-0-					-0-
03	40920 X	34951	-0-	-5969	-0-	34951	2			N	-0-					-0-
04	39600 X	33487	-0-	-6113 B	-0-	33487	2			N	-0-					-0-
05	37520 X	37520	-0-	-0- B	-0-	37520	2			N	-0-					-0-
06	51136 X	51136	-0-	-0- B	-0-	51136	2			N	-0-					-0-
07	49424 X	49424	-0-	-0- B	-0-	49424	2			N	-0-					-0-
08	50711 X	50711	-0-	-0- B	-0-	429	1	50282	2	N	-0-					-0-
09	44820 X	42669	-0-	-2151 B	-0-	627	1	42042	2	N	-0-					-0-
10	46314 X	23842	-0-	-22472 B	-0-	554	1	23288	2	N	-0-					-0-
11	45503 X	45503	-0-	-0- B	-0-	999	1	44504	2	N	-0-					-0-
12	46314 X	32908	-0-	-13406 B	-0-	424	1	32484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 470,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN "A" EF WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10358 - 14499

01	51801 X	42866	-0-	-8935	-0-	42866	2			N	-0-					-0-
02	42868 X	35884	-0-	-6984	-0-	35884	2			N	-0-					-0-
03	47461 X	41693	-0-	-5768	-0-	41693	2			N	-0-					-0-
04	42750 X	39432	-0-	-3318 B	-0-	39432	2			N	-0-					-0-
05	45092 X	45092	-0-	-0- B	-0-	45092	2			N	-0-					-0-
06	48089 X	48089	-0-	-0- B	-0-	48089	2			N	-0-					-0-
07	41695 X	38931	-0-	-2764 B	-0-	38931	2			N	-0-					-0-
08	45105 X	41202	-0-	-3903 B	-0-	349	1	40853	2	N	-0-					-0-
09	48090 X	38945	-0-	-9145 B	-0-	572	1	38373	2	N	-0-					-0-
10	49693 X	40092	-0-	-9601 B	-0-	932	1	39160	2	N	-0-					-0-
11	48090 X	35301	-0-	-12789 B	-0-	775	1	34526	2	N	-0-					-0-
12	41199 X	32918	-0-	-8281 B	-0-	424	1	32494	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 260073 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 5063 - 11000

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

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

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	33697 X	21377	-0-	-12320		-0-	544	1	20833	3	N	-0-			-0-
02	28224 X	18764	-0-	-9460		-0-	519	1	18245	3	N	-0-			-0-
03	30814 X	23450	-0-	-7364		-0-	853	1	22414	3	N	-0-			-0-
							183	4							
04	28410 X	20958	-0-	-7452	B	-0-	576	1	20313	3	N	-0-			-0-
							69	4							
05	29357 X	20495	-0-	-8862	B	-0-	571	1	19795	3	N	-0-			-0-
							129	4							
06	22680 X	19646	-0-	-3034	B	-0-	592	1	18813	3	N	-0-			-0-
							241	4							
07	23436 X	18505	-0-	-4931	B	-0-	575	1	17861	3	N	-0-			-0-
							69	4							
08	23436 X	21329	-0-	-2107	B	-0-	672	1	20634	3	N	-0-			-0-
							23	4							
09	20970 X	19125	-0-	-1845	B	-0-	640	1	18434	3	N	-0-			-0-
							51	4							
10	20923 X	20923	-0-	-0-	B	-0-	702	1	20101	3	N	-0-			-0-
							120	4							
11	23739 X	23739	-0-	-0-	B	-0-	753	1	22764	3	N	-0-			-0-
							222	4							
12	21328 X	21067	-0-	-261	B	-0-	712	1	20262	3	N	-0-			-0-
							93	4							

TOTAL GAS PROD: 249,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN "A" EF WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42749 X	36555	-0-	-6194		-0-	36555	2			N	-0-			-0-
02	35364 X	32503	-0-	-2861		-0-	32503	2			N	-0-			-0-
03	40548 X	36002	-0-	-4546		-0-	36002	2			N	-0-			-0-
04	39240 X	34238	-0-	-5002	B	-0-	34238	2			N	-0-			-0-
05	40548 X	28755	-0-	-11793	B	-0-	28755	2			N	-0-			-0-
06	35370 X	25900	-0-	-9470	B	-0-	25900	2			N	-0-			-0-
07	35991 X	25786	-0-	-10205	B	-0-	25786	2			N	-0-			-0-
08	35991 X	23145	-0-	-12846	B	-0-	196	1	22949	2	N	-0-			-0-
09	34230 X	21158	-0-	-13072	B	-0-	311	1	20847	2	N	-0-			-0-
10	28768 X	20353	-0-	-8415	B	-0-	473	1	19880	2	N	-0-			-0-
11	25890 X	19272	-0-	-6618	B	-0-	423	1	18849	2	N	-0-			-0-
12	25792 X	15556	-0-	-10236	B	-0-	200	1	15356	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 319,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN A5 WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69595 X	53613	-0-	-15982	-0-	53613	2			N	-0-					-0-
02	57456 X	48159	-0-	-9297	-0-	48159	2			N	-0-					-0-
03	61628 X	51440	-0-	-10188	-0-	51440	2			N	-0-					-0-
04	55920 X	50551	-0-	-5369 B	-0-	50551	2			N	-0-					-0-
05	57784 X	53882	-0-	-3902 B	-0-	53882	2			N	-0-					-0-
06	62277 X	62277	-0-	-0- B	-0-	62277	2			N	-0-					-0-
07	53979 X	53979	-0-	-0- B	-0-	53979	2			N	-0-					-0-
08	54264 X	54264	-0-	-0- B	-0-	459	1	53805	2	N	-0-					-0-
09	62280 X	48733	-0-	-13547 B	-0-	716	1	48017	2	N	-0-					-0-
10	64356 X	49191	-0-	-15165 B	-0-	1143	1	48048	2	N	-0-					-0-
11	62280 X	46877	-0-	-15403 B	-0-	1029	1	45848	2	N	-0-					-0-
12	54250 X	39189	-0-	-15061 B	-0-	505	1	38684	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 612,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN - J.V. WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

01	44268 X	33193	-0-	-11075	-0-	823	1	31525	3	N	768	751	1			101
						845	9									
02	37296 X	23633	-0-	-13663	-0-	638	1	22413	3	N	529	566	1			64
						582	9									
03	40951 X	32581	-0-	-8370	-0-	1169	1	30709	3	N	412	442	1			34
						250	4	453	9							
04	38220 X	31868	-0-	-6352 B	-0-	859	1	30327	3	N	526	451	1			109
						103	4	579	9							
05	33201 X	31639	-0-	-1562 B	-0-	868	1	30073	3	N	456	463	1			102
						196	4	502	9							
06	32130 X	29050	-0-	-3080 B	-0-	867	1	27530	3	N	274	301	1			75
						352	4	301	9							
07	32922 X	29113	-0-	-3809 B	-0-	892	1	27714	3	N	364	367	1			72
						107	4	400	9							
08	32922 X	28109	-0-	-4813 B	-0-	872	1	26774	3	N	394	390	1			76
						30	4	433	9							
09	31860 X	26777	-0-	-5083 B	-0-	878	1	25313	3	N	469	423	1			122
						70	4	516	9							
10	31651 X	26890	-0-	-4761 B	-0-	887	1	25383	3	N	426	462	1			86
						151	4	469	9							
11	29040 X	25461	-0-	-3579 B	-0-	794	1	23979	3	N	413	400	1			99
						234	4	454	9							
12	29109 X	25434	-0-	-3675 B	-0-	840	1	23909	3	N	524	475	1			148
						109	4	576	9							

TOTAL GAS PROD: 343,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,555

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	11253	X	9251	-0-	-2002	-0-	235	1	9016	3	N	-0-					-0-
02	9184	X	7138	-0-	-2046	-0-	197	1	6941	3	N	-0-					-0-
03	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	400	1	10511	3	N	-0-					-0-
							86	4									
04	9270	X	9268	-0-	-2 B	-0-	254	1	8983	3	N	-0-					-0-
							31	4									
05	9238	X	7989	-0-	-1249 B	-0-	223	1	7716	3	N	-0-					-0-
							50	4									
06	10650	X	6258	-0-	-4392 B	-0-	188	1	5993	3	N	-0-					-0-
							77	4									
07	11005	X	6262	-0-	-4743 B	-0-	194	1	6024	3	N	19	15	1			4
							23	4	21	9							
08	11005	X	6535	-0-	-4470 B	-0-	206	1	6322	3	N	-0-	4	1			-0-
							7	4									
09	9270	X	6555	-0-	-2715 B	-0-	219	1	6318	3	N	-0-					-0-
							18	4									
10	7998	X	6008	-0-	-1990 B	-0-	202	1	5772	3	N	-0-					-0-
							34	4									
11	6330	X	5605	-0-	-725 B	-0-	178	1	5372	3	N	3	2	1			1
							52	4	3	9							
12	6789	X	5732	-0-	-1057 B	-0-	194	1	5513	3	N	-0-	1	1			-0-
							25	4									

TOTAL GAS PROD: 87,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FASKEN "B" EF WELL #: 5H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

01	76818	X	61504	-0-	-15314	-0-	61504	2			N	-0-					-0-
02	61880	X	52806	-0-	-9074	-0-	52806	2			N	-0-					-0-
03	68510	X	56699	-0-	-11811	-0-	56699	2			N	-0-					-0-
04	66300	X	53108	-0-	-13192 B	-0-	53108	2			N	-0-					-0-
05	64666	X	50461	-0-	-14205 B	-0-	50461	2			N	-0-					-0-
06	60215	X	60215	-0-	-0- B	-0-	60215	2			N	-0-					-0-
07	58466	X	54132	-0-	-4334 B	-0-	54132	2			N	-0-					-0-
08	56699	X	54411	-0-	-2288 B	-0-	461	1	53950	2	N	-0-					-0-
09	60210	X	48766	-0-	-11444 B	-0-	716	1	48050	2	N	-0-					-0-
10	62217	X	47737	-0-	-14480 B	-0-	1109	1	46628	2	N	-0-					-0-
11	60210	X	45280	-0-	-14930 B	-0-	994	1	44286	2	N	-0-					-0-
12	54405	X	37435	-0-	-16970 B	-0-	482	1	36953	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

01	132122	X	91860	-0-	-40262	-0-	91860	2			N	-0-					-0-
02	103404	X	83855	-0-	-19549	-0-	83855	2			N	-0-					-0-
03	106671	X	89410	-0-	-17261	-0-	89410	2			N	-0-					-0-
04	103230	X	83412	-0-	-19818 B	-0-	83412	2			N	-0-					-0-
05	95976	X	79387	-0-	-16589 B	-0-	79387	2			N	-0-					-0-
06	89850	X	71332	-0-	-18518 B	-0-	71332	2			N	-0-					-0-
07	92845	X	71474	-0-	-21371 B	-0-	71474	2			N	-0-					-0-
08	89404	X	69326	-0-	-20078 B	-0-	587	1	68739	2	N	-0-					-0-
09	83400	X	74560	-0-	-8840 B	-0-	1095	1	73465	2	N	-0-					-0-
10	87584	X	87584	-0-	-0- B	-0-	2035	1	85549	2	N	-0-					-0-
11	71340	X	54948	-0-	-16392 B	-0-	1206	1	53742	2	N	-0-					-0-
12	77035	X	43119	-0-	-33916 B	-0-	556	1	42563	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 900,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	34255	X	14686	-0-	-19569	-0-	46	1	14158	3	N	438	369	1			285
							482	9									
02	30940	X	11979	-0-	-18961	-0-	42	1	11529	3	N	371	362	1			294
							408	9									
03	23994	X	12655	-0-	-11339	-0-	43	1	12207	3	N	368	363	1			299
							405	9									
04	18570	X	12085	-0-	-6485 B	-0-	45	1	11652	3	N	353	361	1			291
							388	9									
05	17267	X	10193	-0-	-7074 B	-0-	46	1	9844	3	N	275	183	1			383
							303	9									
06	14220	X	10186	-0-	-4034 B	-0-	520	1	9176	3	N	243	528	1			98
							223	4	267	9							
07	14150	X	14150	-0-	-0- B	-0-	438	1	13018	3	N	237	173	1			162
							433	4	261	9							
08	13410	X	13410	-0-	-0- B	-0-	647	1	12177	3	N	345	178	1			329
							206	4	380	9							
09	12090	X	3083	-0-	-9007 B	-0-	108	1	2666	3	N	109	183	1			255
							189	4	120	9							
10	14136	X	10396	-0-	-3740 B	-0-	350	1	9342	3	N	207	177	1			285
							476	4	228	9							
11	13680	X	9201	-0-	-4479 B	-0-	401	1	7860	3	N	441	368	1			358
							455	4	485	9							
12	14136	X	7801	-0-	-6335 B	-0-	57	1	6942	3	N	272	367	1			263
							503	4	299	9							

TOTAL GAS PROD: 129,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,659

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	28148	X	22049	-0-	-6099	-0-	557	1	21320	3	N	156	147	1			20
							172	9									
02	23100	X	15599	-0-	-7501	-0-	427	1	15009	3	N	148	150	1			18
							163	9									
03	24862	X	23685	-0-	-1177	-0-	858	1	22524	3	N	109	118	1			9
							183	4	120	9							
04	23100	X	21250	-0-	-1850 B	-0-	581	1	20513	3	N	78	71	1			16
							70	4	86	9							
05	22041	X	16967	-0-	-5074 B	-0-	471	1	16326	3	N	57	60	1			13
							107	4	63	9							
06	22920	X	14508	-0-	-8412 B	-0-	435	1	13812	3	N	76	68	1			21
							177	4	84	9							
07	23684	X	17641	-0-	-6043 B	-0-	545	1	16946	3	N	76	82	1			15
							66	4	84	9							
08	23684	X	16095	-0-	-7589 B	-0-	504	1	15482	3	N	83	82	1			16
							18	4	91	9							
09	21240	X	15472	-0-	-5768 B	-0-	515	1	14840	3	N	69	67	1			18
							41	4	76	9							
10	17639	X	15416	-0-	-2223 B	-0-	518	1	14806	3	N	4	21	1			1
							88	4	4	9							
11	17070	X	14308	-0-	-2762 B	-0-	454	1	13708	3	N	12	10	1			3
							133	4	13	9							
12	17639	X	14484	-0-	-3155 B	-0-	489	1	13918	3	N	12	12	1			3
							64	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 207,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SAN MIGUEL RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 263559 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10979 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	501	543	1			18
02	12152	X	5086	-0-	-7066	-0-	166	1	2516	3	Y	2175	2082	1			111
							11	4	2393	9							
03	6107	X	3322	-0-	-2785	-0-	93	1	1550	3	Y	1523	1507	1			127
							4	4	1675	9							
04	5910	X	3023	-0-	-2887 B	-0-	92	1	1300	3	Y	1476	1488	1			115
							7	4	1624	9							
05	5642	X	3213	-0-	-2429 B	-0-	131	1	1598	3	Y	1335	1363	1			87
							15	4	1469	9							
06	5460	X	3261	-0-	-2199 B	-0-	138	1	1675	3	Y	1315	1284	1			118
							1	4	1447	9							
07	3100	X	3044	-0-	-56 B	-0-	130	1	1526	3	Y	1249	1315	1			52
							14	4	1374	9							
08	3216	X	3216	-0-	-0- B	-0-	165	1	1959	3	Y	957	942	1			67
							39	4	1053	9							
09	3108	X	3108	-0-	-0- B	-0-	153	1	1746	3	Y	1079	1079	1			67
							22	4	1187	9							
10	3100	X	-0-	-0-	-3100 B	-0-					Y	-0-					67
*11	3000	X	-0-	-0-	-3000 B	-0-					Y	-0-					67
*12	3697	X	3697	-0-	-0- B	-0-	177	1	2097	3	Y	1244	1194	1			50
							55	4	1368	9							

TOTAL GAS PROD: 30,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,854

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	18662	X	11428	-0-	-7234	-0-	291	1	11137	3	N	-0-					-0-
02	14532	X	10292	-0-	-4240	-0-	285	1	10007	3	N	-0-					-0-
03	15407	X	12986	-0-	-2421	-0-	473	1	12412	3	N	-0-					-0-
							101	4									
04	14070	X	11179	-0-	-2891 B	-0-	307	1	10835	3	N	-0-					-0-
							37	4									
05	14043	X	10867	-0-	-3176 B	-0-	303	1	10496	3	N	-0-					-0-
							68	4									
06	12570	X	9955	-0-	-2615 B	-0-	300	1	9533	3	N	-0-					-0-
							122	4									
07	12989	X	10111	-0-	-2878 B	-0-	314	1	9759	3	N	-0-					-0-
							38	4									
08	12989	X	9934	-0-	-3055 B	-0-	313	1	9610	3	N	-0-					-0-
							11	4									
09	11190	X	9378	-0-	-1812 B	-0-	314	1	9039	3	N	-0-					-0-
							25	4									
10	10881	X	9900	-0-	-981 B	-0-	332	1	9511	3	N	-0-					-0-
							57	4									
11	9960	X	9711	-0-	-249 B	-0-	308	1	9312	3	N	-0-					-0-
							91	4									
12	10106	X	8562	-0-	-1544 B	-0-	289	1	8235	3	N	-0-					-0-
							38	4									

TOTAL GAS PROD: 124,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN "B" EF WELL #: 6H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54467 X	35980	-0-	-18487	-0-	35980	2			N	-0-					-0-
02	42000 X	30753	-0-	-11247	-0-	30753	2			N	-0-					-0-
03	44082 X	33841	-0-	-10241	-0-	33841	2			N	-0-					-0-
04	38970 X	31982	-0-	-6988 B	-0-	31982	2			N	-0-					-0-
05	38781 X	33304	-0-	-5477 B	-0-	33304	2			N	-0-					-0-
06	35631 X	35631	-0-	-0- B	-0-	35631	2			N	-0-					-0-
07	34038 X	31908	-0-	-2130 B	-0-	31908	2			N	-0-					-0-
08	33852 X	33402	-0-	-450 B	-0-	283	1	33119	2	N	-0-					-0-
09	35640 X	32895	-0-	-2745 B	-0-	483	1	32412	2	N	-0-					-0-
10	36828 X	18687	-0-	-18141 B	-0-	434	1	18253	2	N	-0-					-0-
11	35640 X	24964	-0-	-10676 B	-0-	548	1	24416	2	N	-0-					-0-
12	34007 X	6640	-0-	-27367 B	-0-	86	1	6554	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN "B" EF WELL #: 7H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44216 X	44216	-0-	-0-	-0-	44216	2			N	-0-					1
02	37914 X	37914	-0-	-0-	-0-	37914	2			N	-0-					1
03	40743 X	40743	-0-	-0-	-0-	40743	2			N	-0-					1
04	38895 X	38895	-0-	-0- B	-0-	38895	2			N	-0-					1
05	41403 X	41403	-0-	-0- B	-0-	41403	2			N	-0-					1
06	48530 X	48530	-0-	-0- B	-0-	48530	2			N	-0-					1
07	41974 X	40508	-0-	-1466 B	-0-	40508	2			N	-0-					1
08	41416 X	40543	-0-	-873 B	-0-	343	1	40200	2	N	-0-					1
09	48540 X	35165	-0-	-13375 B	-0-	516	1	34649	2	N	-0-					1
10	50158 X	34499	-0-	-15659 B	-0-	802	1	33697	2	N	-0-					1
11	48540 X	31865	-0-	-16675 B	-0-	700	1	31165	2	N	-0-					1
12	40548 X	27907	-0-	-12641 B	-0-	360	1	27547	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 462,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	27797	-0-	-77138	-0-	707	1	27090	3	N	-0-					-0-
02	18953 X	18953	-0-	-0-	-0-	524	1	18429	3	N	-0-					-0-
03	27813 X	27813	-0-	-0-	-0-	1012	1	26585	3	N	-0-					-0-
						216	4									
04	26910 X	20060	-0-	-6850 B	-0-	551	1	19443	3	N	-0-					-0-
						66	4									
05	27807 X	21435	-0-	-6372 B	-0-	597	1	20703	3	N	-0-					-0-
						135	4									
06	26910 X	19941	-0-	-6969 B	-0-	601	1	19095	3	N	-0-					-0-
						245	4									
07	27807 X	18999	-0-	-8808 B	-0-	590	1	18325	3	N	12	10	1			2
						71	4	13	9							
08	27807 X	16139	-0-	-11668 B	-0-	508	1	15601	3	N	11	11	1			2
						18	4	12	9							
09	20730 X	15698	-0-	-5032 B	-0-	525	1	15131	3	N	-0-	2	1			-0-
						42	4									
10	21421 X	13639	-0-	-7782 B	-0-	458	1	13103	3	N	-0-					-0-
						78	4									
11	19983 X	19983	-0-	-0- B	-0-	634	1	19162	3	N	-0-					-0-
						187	4									
12	19003 X	17464	-0-	-1539 B	-0-	590	1	16789	3	N	7	5	1			2
						77	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 237,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN "B" EF WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238545	X	59197	-0-	-179348	-0-	59197	2			N	-0-					-0-
02	215460	X	49454	-0-	-166006	-0-	49454	2			N	-0-					-0-
03	238545	X	52873	-0-	-185672	-0-	52873	2			N	-0-					-0-
04	60450	X	48522	-0-	-11928 B	-0-	48522	2			N	-0-					-0-
05	62465	X	50040	-0-	-12425 B	-0-	50040	2			N	-0-					-0-
06	60080	X	60080	-0-	-0- B	-0-	60080	2			N	-0-					-0-
07	54746	X	51826	-0-	-2920 B	-0-	51826	2			N	-0-					-0-
08	52886	X	51053	-0-	-1833 B	-0-	432	1	50621	2	N	-0-					-0-
09	60090	X	43254	-0-	-16836 B	-0-	635	1	42619	2	N	-0-					-0-
10	62093	X	42168	-0-	-19925 B	-0-	980	1	41188	2	N	-0-					-0-
11	60090	X	39179	-0-	-20911 B	-0-	860	1	38319	2	N	-0-					-0-
12	51832	X	31921	-0-	-19911 B	-0-	411	1	31510	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 579,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN A WELL #: 1H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 9369 PERF.10070 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78802	X	-0-	-0-	-78802	-0-					N	-0-					-0-
02	71176	X	69907	-0-	-1269	-0-	69907	2			N	-0-					-0-
03	78802	X	77482	-0-	-1320	-0-	77482	2			N	-0-					-0-
04	72020	X	72020	-0-	-0- B	-0-	72020	2			N	-0-					-0-
05	78802	X	64767	-0-	-14035 B	-0-	64767	2			N	-0-					-0-
06	74970	X	57938	-0-	-17032 B	-0-	57938	2			N	-0-					-0-
07	77469	X	61616	-0-	-15853 B	-0-	61616	2			N	-0-					-0-
08	88567	X	88567	-0-	-0- B	-0-	750	1	87817	2	N	-0-					-0-
09	72257	X	72257	-0-	-0- B	-0-	1061	1	71196	2	N	-0-					-0-
10	68725	X	68725	-0-	-0- B	-0-	1597	1	67128	2	N	-0-					-0-
11	84870	X	44055	-0-	-40815 B	-0-	967	1	43088	2	N	-0-					-0-
12	87699	X	43224	-0-	-44475 B	-0-	557	1	42667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 720,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124031	X	57950	-0-	-66081	-0-	175	1	54171	3	Y	2322	2312	1			235
							1050	4	2554	9							
02	112028	X	47445	-0-	-64583	-0-	396	1	43873	3	Y	1949	1909	1			275
							1032	4	2144	9							
03	124031	X	47627	-0-	-76404	-0-	381	1	44041	3	Y	1808	1809	1			274
							1216	4	1989	9							
04	51540	X	41038	-0-	-10502 B	-0-	433	1	38347	3	Y	1362	1508	1			128
							760	4	1498	9							
05	53258	X	37592	-0-	-15666 B	-0-	318	1	34962	3	Y	1358	1308	1			178
							818	4	1494	9							
06	51540	X	44963	-0-	-6577 B	-0-	971	1	40975	3	Y	1928	1828	1			278
							896	4	2121	9							
07	52514	X	50290	-0-	-2224 B	-0-	1168	1	47434	3	Y	884	1099	1			63
							716	4	972	9							
08	52316	X	52316	-0-	-0- B	-0-	2148	1	48716	3	Y	553	572	1			44
							844	4	608	9							
09	46853	X	46853	-0-	-0- B	-0-	1696	1	44028	3	Y	433	442	1			35
							653	4	476	9							
10	50282	X	42587	-0-	-7695 B	-0-	1544	1	40001	3	Y	351	347	1			39
							656	4	386	9							
11	50640	X	37335	-0-	-13305 B	-0-	1624	1	34685	3	Y	348	342	1			45
							643	4	383	9							
12	52328	X	34549	-0-	-17779 B	-0-	1623	1	32011	3	Y	318	331	1			32
							565	4	350	9							

TOTAL GAS PROD: 540,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,614

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
01	83514	X	46975	-0-	-36539	-0-	142	1	43928	3	Y	1867	1858	1			189
							851	4	2054	9							
02	75432	X	37924	-0-	-37508	-0-	316	1	35026	3	Y	1598	1561	1			226
							824	4	1758	9							
03	83514	X	37994	-0-	-45520	-0-	303	1	35101	3	Y	1473	1476	1			223
							970	4	1620	9							
04	80820	X	32999	-0-	-47821 B	-0-	347	1	30736	3	Y	1188	1299	1			112
							609	4	1307	9							
05	50592	X	31361	-0-	-19231 B	-0-	263	1	28990	3	Y	1299	1241	1			170
							679	4	1429	9							
06	45450	X	39949	-0-	-5501 B	-0-	884	1	37327	3	Y	837	886	1			121
							817	4	921	9							
07	41974	X	40766	-0-	-1208 B	-0-	950	1	38587	3	Y	588	667	1			42
							582	4	647	9							
08	38006	X	37651	-0-	-355 B	-0-	1544	1	35017	3	Y	439	446	1			35
							607	4	483	9							
09	39960	X	32241	-0-	-7719 B	-0-	1161	1	30133	3	Y	455	453	1			37
							446	4	501	9							
10	41292	X	30863	-0-	-10429 B	-0-	1114	1	28861	3	Y	377	372	1			42
							473	4	415	9							
11	39960	X	34977	-0-	-4983 B	-0-	1517	1	32394	3	Y	423	411	1			54
							601	4	465	9							
12	40765	X	35020	-0-	-5745 B	-0-	1646	1	32456	3	Y	314	337	1			31
							573	4	345	9							

TOTAL GAS PROD: 438,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,858

FASKEN D WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

01	201345	X	93179	-0-	-108166	-0-	93179	2			N	-0-					-0-
02	181860	X	93479	-0-	-88381	-0-	93479	2			N	-0-					-0-
03	201345	X	95348	-0-	-105997	-0-	95348	2			N	-0-					-0-
04	194850	X	84833	-0-	-110017 B	-0-	84833	2			N	-0-					-0-
05	201345	X	79812	-0-	-121533 B	-0-	79812	2			N	-0-					-0-
06	100170	X	46053	-0-	-54117 B	-0-	46053	2			N	-0-					-0-
07	103509	X	76112	-0-	-27397 B	-0-	76112	2			N	-0-					-0-
08	95356	X	79298	-0-	-16058 B	-0-	671	1	78627	2	N	-0-					-0-
09	84840	X	79989	-0-	-4851 B	-0-	1175	1	78814	2	N	-0-					-0-
10	90972	X	90972	-0-	-0- B	-0-	2114	1	88858	2	N	-0-					-0-
11	76740	X	61887	-0-	-14853 B	-0-	1359	1	60528	2	N	-0-					-0-
12	82646	X	63691	-0-	-18955 B	-0-	821	1	62870	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 944,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN C WELL #: 3H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

01	516522	X	90788	-0-	-425734	-0-	90788	2			N	-0-					-0-
02	466536	X	85274	-0-	-381262	-0-	85274	2			N	-0-					-0-
03	516522	X	89937	-0-	-426585	-0-	89937	2			N	-0-					-0-
04	499860	X	82920	-0-	-416940 B	-0-	82920	2			N	-0-					-0-
05	98053	X	73653	-0-	-24400 B	-0-	73653	2			N	-0-					-0-
06	91380	X	65277	-0-	-26103 B	-0-	65277	2			N	-0-					-0-
07	94426	X	65851	-0-	-28575 B	-0-	65851	2			N	-0-					-0-
08	89931	X	73781	-0-	-16150 B	-0-	625	1	73156	2	N	-0-					-0-
09	82920	X	73272	-0-	-9648 B	-0-	1076	1	72196	2	N	-0-					-0-
10	82958	X	82958	-0-	-0- B	-0-	1928	1	81030	2	N	-0-					-0-
11	71400	X	68098	-0-	-3302 B	-0-	1495	1	66603	2	N	-0-					-0-
12	75702	X	63079	-0-	-12623 B	-0-	813	1	62266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 914,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
01	149544	X	38251	-0-	-111293		-0-	218	1	36796	3	Y	465	494	1			52
								725	4	512	9							
02	135072	X	22347	-0-	-112725		-0-	268	1	21124	3	Y	288	245	1			95
								638	4	317	9							
03	149544	X	28244	-0-	-121300		-0-	320	1	26843	3	Y	350	380	1			65
								696	4	385	9							
04	144720	X	24724	-0-	-119996	B	-0-	359	1	23297	3	Y	333	343	1			55
								702	4	366	9							
05	149544	X	19601	-0-	-129943	B	-0-	262	1	18452	3	Y	182	202	1			35
								687	4	200	9							
06	14738	X	14738	-0-	-0-	B	-0-	407	1	13445	3	Y	220	177	1			78
								644	4	242	9							
07	25637	X	14051	-0-	-11586	B	-0-	395	1	12824	3	Y	229	258	1			49
								580	4	252	9							
08	28241	X	8432	-0-	-19809	B	-0-	386	1	7440	3	Y	165	163	1			51
								424	4	182	9							
09	24720	X	19625	-0-	-5095	B	-0-	783	1	17902	3	Y	227	211	1			67
								690	4	250	9							
10	20359	X	20359	-0-	-0-	B	-0-	790	1	18529	3	Y	354	362	1			59
								651	4	389	9							
11	18313	X	18313	-0-	-0-	B	-0-	1591	1	16232	3	Y	224	242	1			41
								244	4	246	9							
*12	31639	X	31639	-0-	-0-	B	-0-	3095	1	27404	3	Y	369	339	1			71
								734	4	406	9							

TOTAL GAS PROD: 260,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,406

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

01	25823	X	4	-0-	-25819		-0-	4	3			N	-0-	114	1			-0-
02	23324	X	1080	-0-	-22244		-0-	32	1	291	3	N	682	535	1			147
								7	4	750	9							
03	25823	X	-0-	-0-	-25823		-0-					N	289	392	1			44
04	24990	X	-0-	-0-	-24990	B	-0-					N	171	187	1			28
05	25823	X	-0-	-0-	-25823	B	-0-					N	135	151	1			12
06	24990	X	-0-	-0-	-24990	B	-0-					N	482	470	1			24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	163	174	1			13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	518	504	1			27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	211	226	1			12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	363	344	1			31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	312	325	1			18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	222	221	1			19

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,548

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
01	88040 X	39162	-0-	-48878	-0-	218	1	36875	3	Y	1220	1309	1			136
						727	4	1342	9							
02	79520 X	31409	-0-	-48111	-0-	372	1	29352	3	Y	726	623	1			239
						886	4	799	9							
03	88040 X	35505	-0-	-52535	-0-	392	1	32911	3	Y	1226	1238	1			227
						853	4	1349	9							
04	85200 X	33826	-0-	-51374 B	-0-	481	1	31199	3	Y	1096	1142	1			181
						940	4	1206	9							
05	88040 X	31521	-0-	-56519 B	-0-	419	1	29512	3	Y	445	542	1			84
						1100	4	490	9							
06	85200 X	21780	-0-	-63420 B	-0-	600	1	19828	3	Y	365	320	1			129
						950	4	402	9							
07	28346 X	28346	-0-	-0- B	-0-	798	1	25896	3	Y	436	471	1			94
						1172	4	480	9							
08	35495 X	23022	-0-	-12473 B	-0-	1064	1	20502	3	Y	263	275	1			82
						1167	4	289	9							
09	33840 X	22178	-0-	-11662 B	-0-	866	1	19810	3	Y	671	554	1			199
						764	4	738	9							
10	39052 X	39052	-0-	-0- B	-0-	1517	1	35580	3	Y	641	733	1			107
						1250	4	705	9							
11	38549 X	38549	-0-	-0- B	-0-	3355	1	34223	3	Y	415	446	1			76
						514	4	457	9							
*12	36184 X	36184	-0-	-0- B	-0-	3539	1	31337	3	Y	425	419	1			82
						840	4	468	9							

TOTAL GAS PROD: 380,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,929

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	42299	-0-	42299 B	42299	374	1	33148	3	Y	7382	6686	1			696
						657	4	8120	9							
05	73534 X	31235	-0-	-42299 B	-0-	232	1	25546	3	Y	4417	4534	1			579
						598	4	4859	9							
06	35220 X	27197	-0-	-8023 B	-0-	511	1	21574	3	Y	4218	4189	1			608
						472	4	4640	9							
07	36394 X	26829	-0-	-9565 B	-0-	506	1	20569	3	Y	4948	5202	1			354
						311	4	5443	9							
08	36394 X	23191	-0-	-13203 B	-0-	792	1	17962	3	Y	3751	3805	1			300
						311	4	4126	9							
09	35220 X	14239	-0-	-20981 B	-0-	475	1	12337	3	Y	1131	1339	1			92
						183	4	1244	9							
10	36394 X	15544	-0-	-20850 B	-0-	503	1	13046	3	Y	1619	1530	1			181
						214	4	1781	9							
11	35220 X	13442	-0-	-21778 B	-0-	557	1	11887	3	Y	707	797	1			91
						220	4	778	9							
12	36394 X	28852	-0-	-7542 B	-0-	1322	1	26076	3	Y	903	904	1			90
						461	4	993	9							

TOTAL GAS PROD: 222,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,076

FASKEN "A" EF WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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	16647	X	14684	-0-	-1963	-0-	14684	3			N	-0-					-0-
02	14728	X	13202	-0-	-1526	-0-	13202	3			N	-0-					-0-
03	15903	X	14247	-0-	-1656	-0-	14247	3			N	-0-					-0-
04	14220	X	13486	-0-	-734 B	-0-	13486	3			N	-0-					-0-
05	14694	X	13791	-0-	-903 B	-0-	13791	3			N	-0-					-0-
06	14220	X	13084	-0-	-1136 B	-0-	13070	3	14	9	N	13					13
07	14632	X	13236	-0-	-1396 B	-0-	13236	3			N	-0-					13
08	14260	X	12779	-0-	-1481 B	-0-	12779	3			N	-0-					13
09	13500	X	12381	-0-	-1119 B	-0-	12381	3			N	-0-					13
10	13795	X	12548	-0-	-1247 B	-0-	12548	3			N	-0-					13
11	13080	X	11849	-0-	-1231 B	-0-	11849	3			N	-0-					13
12	13237	X	11435	-0-	-1802 B	-0-	11435	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 156,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	27776	X	10880	-0-	-16896	-0-	339	1	9859	3	Y	572	572	1			37
							53	4	629	9							
02	25088	X	12313	-0-	-12775	-0-	309	1	11403	3	Y	491	498	1			30
							61	4	540	9							
03	27776	X	5832	-0-	-21944	-0-	149	1	4930	3	Y	661	665	1			26
							26	4	727	9							
04	22320	X	7371	-0-	-14949 B	-0-	62	1	7271	3	Y	-0-					26
							38	4									
05	23064	X	12537	-0-	-10527 B	-0-	357	1	10590	3	Y	1394	1263	1			157
							57	4	1533	9							
06	13200	X	10863	-0-	-2337 B	-0-	296	1	9373	3	Y	1040	1060	1			137
							50	4	1144	9							
07	13640	X	9458	-0-	-4182 B	-0-	459	1	6797	3	Y	1967	1880	1			224
							38	4	2164	9							
08	12524	X	11642	-0-	-882 B	-0-	717	1	8947	3	Y	1753	1321	1			656
							50	4	1928	9							
09	12120	X	9858	-0-	-2262 B	-0-	673	1	7639	3	Y	1366	1224	1			798
							43	4	1503	9							
10	12524	X	11256	-0-	-1268 B	-0-	715	1	8874	3	Y	1470	1617	1			651
							50	4	1617	9							
11	13872	X	13872	-0-	-0- B	-0-	677	1	11737	3	Y	1267	1439	1			479
							64	4	1394	9							
*12	14708	X	14708	-0-	-0- B	-0-	665	1	12615	3	Y	1236	1362	1			353
							68	4	1360	9							

TOTAL GAS PROD: 130,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,217

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	73377	X	45246	-0-	-28131	-0-	341	1	43038	3	Y	1493	1433	1			94
							225	4	1642	9							
02	66276	X	63520	-0-	-2756	-0-	615	1	60975	3	Y	1465	1471	1			88
							318	4	1612	9							
03	73377	X	47638	-0-	-25739	-0-	491	1	44765	3	Y	1953	1965	1			76
							234	4	2148	9							
04	71010	X	61017	-0-	-9993 B	-0-	585	1	59052	3	Y	974	933	1			117
							309	4	1071	9							
05	70339	X	61187	-0-	-9152 B	-0-	643	1	58666	3	Y	1428	1374	1			171
							307	4	1571	9							
06	68070	X	53782	-0-	-14288 B	-0-	624	1	51285	3	Y	1458	1443	1			186
							269	4	1604	9							
07	70339	X	59517	-0-	-10822 B	-0-	719	1	57128	3	Y	1246	1279	1			153
							299	4	1371	9							
08	64844	X	64844	-0-	-0- B	-0-	717	1	62717	3	Y	984	758	1			379
							328	4	1082	9							
09	61020	X	57057	-0-	-3963 B	-0-	696	1	55391	3	Y	618	602	1			395
							290	4	680	9							
10	61194	X	50706	-0-	-10488 B	-0-	719	1	49169	3	Y	509	643	1			261
							258	4	560	9							
11	63660	X	44039	-0-	-19621 B	-0-	696	1	42633	3	Y	442	526	1			177
							224	4	486	9							
12	64852	X	41857	-0-	-22995 B	-0-	719	1	40466	3	Y	416	469	1			124
							214	4	458	9							

TOTAL GAS PROD: 650,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,986

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	7142	X	7142	-0-	-0- B	-0-	7142	3			N	-0-					-0-
08	165540	X	165540	-0-	-0- B	-0-	165540	3			N	-0-					-0-
09	121211	X	121211	-0-	-0- B	-0-	121200	3	11	9	N	10					10
10	90489	X	85090	-0-	-5399 B	-0-	85090	3			N	-0-					10
11	87570	X	61804	-0-	-25766 B	-0-	61804	3			N	-0-					10
12	90489	X	49491	-0-	-40998 B	-0-	49491	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 490,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

01	17577	X	14230	-0-	-3347	-0-	14230	3			N	-0-					-0-
02	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	18488	3			N	-0-					-0-
03	18954	X	18954	-0-	-0-	-0-	18954	3			N	-0-					-0-
04	17428	X	17428	-0-	-0- B	-0-	17428	3			N	-0-					-0-
05	17577	X	15618	-0-	-1959 B	-0-	15618	3			N	-0-					-0-
06	18075	X	18075	-0-	-0- B	-0-	18061	3	14	9	N	13					13
07	20460	X	17180	-0-	-3280 B	-0-	17180	3			N	-0-					13
08	18941	X	16659	-0-	-2282 B	-0-	16659	3			N	-0-					13
09	18090	X	15237	-0-	-2853 B	-0-	15237	3			N	-0-					13
10	18693	X	15382	-0-	-3311 B	-0-	15382	3			N	-0-					13
11	18090	X	14798	-0-	-3292 B	-0-	14798	3			N	-0-					13
12	17174	X	14744	-0-	-2430 B	-0-	14744	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 196,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	4712	X	3483	-0-	-1229	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3125	-0-	-235 B	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4045	-0-	-481 B	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4051	-0-	-959 B	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4008	-0-	-1169 B	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	3980	-0-	-1197 B	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	2912	-0-	-1138 B	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3772	-0-	-413 B	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3617	-0-	-433 B	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3591	-0-	-408 B	-0-	3591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 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	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	15685	3	420	9	Y	382	439	1			29
02	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10339	3	340	9	Y	309	319	1			19
03	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	13857	3	465	9	Y	423	426	1			16
04	12113	X	12113	-0-	-0- B	-0-	11757	3	356	9	Y	324	302	1			38
05	9508	X	9508	-0-	-0- B	-0-	9332	3	176	9	Y	160	176	1			22
06	8097	X	8097	-0-	-0- B	-0-	7805	3	292	9	Y	265	254	1			33
07	14900	X	14900	-0-	-0- B	-0-	14429	3	471	9	Y	428	412	1			49
08	17901	X	17901	-0-	-0- B	-0-	17074	3	827	9	Y	752	536	1			265
09	15851	X	15851	-0-	-0- B	-0-	15745	3	106	9	Y	96	193	1			168
10	15097	X	13546	-0-	-1551 B	-0-	13535	3	11	9	Y	10	127	1			51
11	17160	X	13427	-0-	-3733 B	-0-	13370	3	57	9	Y	52	77	1			26
12	17887	X	11688	-0-	-6199 B	-0-	11218	3	470	9	Y	427	360	1			93

TOTAL GAS PROD: 158,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,628

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13036 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	19623	X	19623	-0-	-0- B	-0-	19623	3			N	-0-					-0-
08	107402	X	107402	-0-	-0- B	-0-	107402	3			N	-0-					-0-
09	53435	X	53435	-0-	-0- B	-0-	53435	3			N	-0-					-0-
10	37434	X	37434	-0-	-0- B	-0-	37434	3			N	-0-					-0-
11	28441	X	28441	-0-	-0- B	-0-	28441	3			N	-0-					-0-
*12	24176	X	24176	-0-	-0- B	-0-	24176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,511 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	43400 X	27896	-0-	-15504	-0-	23888	3	4008	9	N	3644	3769	1			246
02	39200 X	21650	-0-	-17550	-0-	18243	3	3407	9	N	3097	3155	1			188
03	43400 X	23389	-0-	-20011	-0-	18779	3	4610	9	N	4191	4217	1			162
04	39570 X	16628	-0-	-22942 B	-0-	14000	3	2628	9	N	2389	2266	1			285
05	40889 X	17291	-0-	-23598 B	-0-	14464	3	2827	9	N	2570	2539	1			316
06	27000 X	12475	-0-	-14525 B	-0-	10450	3	2025	9	N	1841	1911	1			246
07	23963 X	20000	-0-	-3963 B	-0-	16702	3	3298	9	Y	2998	2899	1			345
08	25247 X	25247	-0-	-0- B	-0-	22724	3	2523	9	Y	2294	1762	1			877
09	23072 X	23072	-0-	-0- B	-0-	20760	3	2312	9	Y	2102	1803	1			1176
10	21390 X	21005	-0-	-385 B	-0-	18698	3	2307	9	Y	2097	2333	1			940
11	26400 X	18161	-0-	-8239 B	-0-	15909	3	2252	9	Y	2047	2241	1			746
12	25234 X	16062	-0-	-9172 B	-0-	14042	3	2020	9	Y	1836	2049	1			533

TOTAL GAS PROD: 242,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,106

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

01	31810 X	31810	-0-	-0-	-0-	31587	3	223	9	Y	203	222	1			15
02	26441 X	26441	-0-	-0-	-0-	26164	3	277	9	Y	252	252	1			15
03	27984 X	27984	-0-	-0-	-0-	27615	3	369	9	Y	335	337	1			13
04	23348 X	23348	-0-	-0- B	-0-	23204	3	144	9	Y	131	128	1			16
05	24708 X	24708	-0-	-0- B	-0-	24555	3	153	9	Y	139	138	1			17
06	17558 X	17558	-0-	-0- B	-0-	17469	3	89	9	Y	81	87	1			11
07	21979 X	21195	-0-	-784 B	-0-	21068	3	127	9	Y	115	113	1			13
08	23689 X	23689	-0-	-0- B	-0-	23540	3	149	9	Y	135	99	1			49
09	28003 X	28003	-0-	-0- B	-0-	26837	3	1166	9	Y	1060	672	1			437
10	21979 X	19798	-0-	-2181 B	-0-	19461	3	337	9	Y	306	530	1			213
11	21270 X	20468	-0-	-802 B	-0-	20424	3	44	9	Y	40	190	1			63
12	21979 X	19714	-0-	-2265 B	-0-	19488	3	226	9	Y	205	213	1			55

TOTAL GAS PROD: 284,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,002

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	74312 X	-0-	-0-	-74312	-0-					N	-0-					-0-
03	82274 X	-0-	-0-	-82274	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	3223 X	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
08	179057 X	179057	-0-	-0- B	-0-	179057	3			N	-0-					-0-
09	189731 X	189731	-0-	-0- B	-0-	189691	3	40	9	N	36					36
10	124106 X	124106	-0-	-0- B	-0-	124106	3			N	-0-					36
11	173280 X	115232	-0-	-58048 B	-0-	115232	3			N	-0-					36
12	196044 X	90034	-0-	-106010 B	-0-	90034	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 701,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	102630	X	102630	-0-	-0-		-0-	93900	3	8730	9	Y	7936	8042	1			548
02	93956	X	93956	-0-	-0-		-0-	87760	3	6196	9	Y	5633	5624	1			557
03	88535	X	88535	-0-	-0-		-0-	81889	3	6646	9	Y	6042	5542	1			1057
04	83089	X	83089	-0-	-0-	B	-0-	78377	3	4712	9	Y	4284	3338	1			2003
05	68155	X	68155	-0-	-0-	B	-0-	64178	3	3977	9	Y	3615	4313	1			1305
06	62284	X	62284	-0-	-0-	B	-0-	58670	3	3614	9	Y	3285	4010	1			580
07	61008	X	39004	-0-	-22004	B	-0-	36663	3	2341	9	Y	2128	2500	1			208
08	61008	X	59298	-0-	-1710	B	-0-	56001	3	3297	9	Y	2997	2925	1			280
09	59040	X	55511	-0-	-3529	B	-0-	52017	3	3494	9	Y	3176	3227	1			229
10	61008	X	47454	-0-	-13554	B	-0-	44681	3	2773	9	Y	2521	2145	1			605
11	59040	X	51223	-0-	-7817	B	-0-	48697	3	2526	9	Y	2296	2370	1			531
12	59303	X	51399	-0-	-7904	B	-0-	49048	3	2351	9	Y	2137	2191	1			477

TOTAL GAS PROD: 802,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,050

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	W	10179	-0-	10179		296060	9526	3	653	9	Y	594	598	1			41
02	0	W	4345	-0-	4345		300405	4059	3	286	9	Y	260	287	1			14
03	312819	X	12414	-0-	-300405		-0-	10917	3	1497	9	Y	1361	1331	1			44
04	17520	X	9715	-0-	-7805	B	-0-	8503	3	1212	9	Y	1102	1090	1			56
05	16461	X	8716	-0-	-7745	B	-0-	7540	3	1176	9	Y	1069	1084	1			41
06	12000	X	8257	-0-	-3743	B	-0-	7250	3	1007	9	Y	915	932	1			24
07	12400	X	7464	-0-	-4936	B	-0-	6514	3	950	9	Y	864	830	1			58
08	12400	X	11725	-0-	-675	B	-0-	10352	3	1373	9	Y	1248	1267	1			39
09	9812	X	9812	-0-	-0-	B	-0-	8896	3	916	9	Y	833	842	1			30
10	8711	X	8125	-0-	-586	B	-0-	7246	3	879	9	Y	799	796	1			33
*11	11730	X	9508	-0-	-2222	B	-0-	8671	3	837	9	Y	761	766	1			28
12	11718	X	9606	-0-	-2112	B	-0-	8663	3	943	9	Y	857	843	1			42

TOTAL GAS PROD: 109,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,663

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 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	52638	X	18706	-0-	-33932		-0-	17219	3	1487	9	Y	1352	1349	1			113
02	47544	X	17177	-0-	-30367		-0-	16003	3	1174	9	Y	1067	1046	1			134
03	52638	X	5487	-0-	-47151		-0-	4620	3	867	9	Y	788	800	1			122
04	24450	X	5448	-0-	-19002	B	-0-	3962	3	1486	9	Y	1351	1090	1			383
05	19034	X	3433	-0-	-15601	B	-0-	2749	3	684	9	Y	622	874	1			131
06	18390	X	7999	-0-	-10391	B	-0-	6279	3	1720	9	Y	1564	1135	1			560
07	19003	X	50	-0-	-18953	B	-0-	8	3	42	9	Y	38	196	1			402
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	B	-0-					Y	50	69	1			383
09	17521	X	17521	-0-	-0-	B	-0-	14696	3	2825	9	Y	2568	2467	1			484
10	9229	X	9229	-0-	-0-	B	-0-	7880	3	1349	9	Y	1226	1072	1			638
11	11710	X	11710	-0-	-0-	B	-0-	10346	3	1364	9	Y	1240	1259	1			619
12	18104	X	11436	-0-	-6668	B	-0-	10483	3	953	9	Y	866	935	1			550

TOTAL GAS PROD: 108,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,732

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	49386	-0-	49386	442159	45980	3	3406	9	Y	3096	3053	1			256
02	476637	X	34478	-0-	-442159	-0-	31821	3	2657	9	Y	2415	2368	1			303
03	103354	X	29587	-0-	-73767	-0-	27626	3	1961	9	Y	1783	1810	1			276
04	61770	X	25619	-0-	-36151	B -0-	24991	3	628	9	Y	571	627	1			220
05	54622	X	20782	-0-	-33840	B -0-	19285	3	1497	9	Y	1361	1374	1			207
06	47790	X	12174	-0-	-35616	B -0-	11051	3	1123	9	Y	1021	822	1			406
07	38161	X	15192	-0-	-22969	B -0-	14029	3	1163	9	Y	1057	1063	1			400
08	29574	X	4395	-0-	-25179	B -0-	3836	3	559	9	Y	508	867	1			41
09	28872	X	28872	-0-	-0-	B -0-	26520	3	2352	9	Y	2138	2152	1			27
10	27127	X	27127	-0-	-0-	B -0-	22879	3	4248	9	Y	3862	3182	1			707
11	25727	X	25727	-0-	-0-	B -0-	22493	3	3234	9	Y	2940	3135	1			512
12	29822	X	26106	-0-	-3716	B -0-	22241	3	3865	9	Y	3514	3481	1			545

TOTAL GAS PROD: 299,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,266

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	W	56125	-0-	56125	438879	51403	3	4722	9	N	4293	4390	1			368
02	476029	X	37150	-0-	-438879	-0-	33329	3	3821	9	N	3474	3406	1			436
03	55397	X	27641	-0-	-27756	-0-	24821	3	2820	9	N	2564	2603	1			397
04	53610	X	24181	-0-	-29429	B -0-	20725	3	3456	9	N	3142	2618	1			921
05	55397	X	14038	-0-	-41359	B -0-	12609	3	1429	9	N	1299	1929	1			291
06	53610	X	15217	-0-	-38393	B -0-	13678	3	1539	9	N	1399	1131	1			559
07	41137	X	11864	-0-	-29273	B -0-	10479	3	1385	9	N	1259	1290	1			528
08	27652	X	16936	-0-	-10716	B -0-	15357	3	1579	9	N	1435	1737	1			226
09	24180	X	22713	-0-	-1467	B -0-	21219	3	1494	9	N	1358	1545	1			39
10	23174	X	23174	-0-	-0-	B -0-	20852	3	2322	9	N	2111	1748	1			402
11	22774	X	22774	-0-	-0-	B -0-	20902	3	1872	9	N	1702	1795	1			309
*12	23644	X	23644	-0-	-0-	B -0-	21785	3	1859	9	N	1690	1720	1			279

TOTAL GAS PROD: 295,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,726

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95201	X	44257	-0-	-50944	-0-	42815	3	1442	9	Y	1311	1308	1			86
02	86221	X	86221	-0-	-0-	-0-	84052	3	2169	9	Y	1972	1942	1			116
03	107918	X	107918	-0-	-0-	-0-	105081	3	2837	9	Y	2579	2595	1			100
04	92130	X	89515	-0-	-2615	B -0-	87525	3	1990	9	Y	1809	1696	1			213
05	95201	X	77074	-0-	-18127	B -0-	75116	3	1958	9	Y	1780	1772	1			221
06	92130	X	62346	-0-	-29784	B -0-	60765	3	1581	9	Y	1437	1468	1			190
07	95201	X	66140	-0-	-29061	B -0-	64770	3	1370	9	Y	1245	1280	1			155
08	95201	X	81929	-0-	-13272	B -0-	80826	3	1103	9	Y	1003	772	1			386
09	89520	X	78487	-0-	-11033	B -0-	77628	3	859	9	Y	781	705	1			462
10	77066	X	68586	-0-	-8480	B -0-	67890	3	696	9	Y	633	779	1			316
11	80160	X	59232	-0-	-20928	B -0-	58656	3	576	9	Y	524	628	1			212
12	81933	X	54836	-0-	-27097	B -0-	54302	3	534	9	Y	485	551	1			146

TOTAL GAS PROD: 876,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,559

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97588	X	93424	-0-	-4164	-0-	85965	3	7459	9	N	6781	6995	1			187
02	88144	X	77136	-0-	-11008	-0-	73030	3	4106	9	N	3733	3920	1			-0-
03	97588	X	76617	-0-	-20971	-0-	72568	3	4049	9	N	3681	3681	1			-0-
04	94440	X	60839	-0-	-33601 B	-0-	55329	3	5510	9	N	5009	3131	1			1878
05	93465	X	47198	-0-	-46267 B	-0-	42905	3	4293	9	N	3903	4439	1			1342
06	90420	X	62747	-0-	-27673 B	-0-	57488	3	5259	9	N	4781	5351	1			772
07	85405	X	38052	-0-	-47353 B	-0-	35048	3	3004	9	N	2731	3233	1			270
08	76632	X	45460	-0-	-31172 B	-0-	41578	3	3882	9	N	3529	3457	1			342
09	62760	X	49663	-0-	-13097 B	-0-	45449	3	4214	9	N	3831	3887	1			286
10	64852	X	48796	-0-	-16056 B	-0-	45087	3	3709	9	N	3372	2854	1			804
11	62760	X	47878	-0-	-14882 B	-0-	44769	3	3109	9	N	2826	2963	1			667
12	51305	X	44965	-0-	-6340 B	-0-	41976	3	2989	9	N	2717	2776	1			608

TOTAL GAS PROD: 692,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,894

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27745	X	-0-	-0-	-27745	-0-					N	-0-					70
02	25060	X	-0-	-0-	-25060	-0-					N	-0-					70
03	27745	X	-0-	-0-	-27745	-0-					N	5					75
04	26850	X	-0-	-0-	-26850 B	-0-					N	-0-					75
05	27745	X	26403	-0-	-1342 B	-0-	15517	3	10886	9	N	9896	6995	1			2976
06	21678	X	21678	-0-	-0- B	-0-	16439	3	5239	9	N	4763	7079	1			660
07	21477	X	21477	-0-	-0- B	-0-	17189	3	4288	9	N	3898	3924	1			634
08	22015	X	22015	-0-	-0- B	-0-	18416	3	3599	9	N	3272	3206	1			700
09	25560	X	21205	-0-	-4355 B	-0-	18209	3	2996	9	N	2724	2660	1			764
10	26412	X	17447	-0-	-8965 B	-0-	14963	3	2484	9	N	2258	2352	1			670
11	26010	X	17566	-0-	-8444 B	-0-	15202	3	2364	9	N	2149	2062	1			757
12	22010	X	20234	-0-	-1776 B	-0-	18861	3	1373	9	N	1248	1292	1			713

TOTAL GAS PROD: 168,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,213

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
01	30814	X	8588	-0-	-22226	-0-	6477	3	1412	4	Y	635	614	1			42
							699	9									
02	27832	X	7126	-0-	-20706	-0-	6595	3	531	9	Y	483	500	1			25
03	30814	X	7361	-0-	-23453	-0-	6823	3	538	9	Y	489	498	1			16
04	29820	X	5084	-0-	-24736 B	-0-	4882	3	202	9	Y	184	190	1			10
05	7326	X	7326	-0-	-0- B	-0-	6824	3	502	9	Y	456	449	1			17
06	8310	X	5727	-0-	-2583 B	-0-	5355	3	372	9	Y	338	346	1			9
07	7905	X	5220	-0-	-2685 B	-0-	4845	3	375	9	Y	341	327	1			23
08	7347	X	5743	-0-	-1604 B	-0-	5273	3	470	9	Y	427	436	1			14
09	7080	X	4830	-0-	-2250 B	-0-	4483	3	347	9	Y	315	317	1			12
10	7316	X	4788	-0-	-2528 B	-0-	4412	3	376	9	Y	342	340	1			14
11	5790	X	4489	-0-	-1301 B	-0-	4111	3	378	9	Y	344	345	1			13
12	5735	X	3838	-0-	-1897 B	-0-	3562	3	276	9	Y	251	251	1			13

TOTAL GAS PROD: 70,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,605

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	103137	X	-0-	-0-	-103137	-0-					N	-0-					-0-
02	93156	X	-0-	-0-	-93156	-0-					N	-0-					-0-
03	103137	X	-0-	-0-	-103137	-0-					N	-0-					-0-
04	99810	X	-0-	-0-	-99810 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	25266	X	25266	-0-	-0- B	-0-	25266	3			N	-0-					-0-
08	105956	X	105956	-0-	-0- B	-0-	105956	3			N	-0-					-0-
09	53439	X	53439	-0-	-0- B	-0-	53439	3			N	-0-					-0-
10	38134	X	38134	-0-	-0- B	-0-	38134	3			N	-0-					-0-
11	99810	X	29282	-0-	-70528 B	-0-	29282	3			N	-0-					-0-
12	103137	X	26543	-0-	-76594 B	-0-	26543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,620 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
01	79670	X	7074	-0-	-72596	-0-	6917	3	157	9	N	143					382
02	71960	X	51745	-0-	-20215	-0-	48465	3	3280	9	N	2982	3075	1			289
03	79670	X	71955	-0-	-7715	-0-	67661	3	4294	9	N	3904	3711	1			482
04	77100	X	54345	-0-	-22755 B	-0-	51239	3	3106	9	N	2824	3021	1			285
05	79670	X	44043	-0-	-35627 B	-0-	40693	3	3350	9	N	3045	3026	1			304
06	69630	X	47053	-0-	-22577 B	-0-	44130	3	2923	9	N	2657	2841	1			120
07	71951	X	41692	-0-	-30259 B	-0-	39084	3	2608	9	N	2371	2379	1			112
08	71951	X	59313	-0-	-12638 B	-0-	55792	3	3521	9	N	3201	3220	1			93
09	67606	X	67606	-0-	-0- B	-0-	64349	3	3257	9	N	2961	2925	1			129
10	62033	X	62033	-0-	-0- B	-0-	59200	3	2833	9	N	2575	2573	1			131
11	58770	X	52226	-0-	-6544 B	-0-	49634	3	2592	9	N	2356	2256	1			231
12	69874	X	59257	-0-	-10617 B	-0-	56980	3	2277	9	N	2070	2082	1			219

TOTAL GAS PROD: 618,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,089

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
01	77779	X	9573	-0-	-68206	-0-	9435	3	138	9	N	125					333
02	70252	X	32068	-0-	-38184	-0-	30807	3	1261	9	N	1146	1353	1			126
03	77779	X	42593	-0-	-35186	-0-	40703	3	1890	9	N	1718	1633	1			211
04	75270	X	57757	-0-	-17513 B	-0-	55176	3	2581	9	N	2346	2339	1			218
05	77779	X	42044	-0-	-35735 B	-0-	40489	3	1555	9	N	1414	1484	1			148
06	41220	X	37575	-0-	-3645 B	-0-	36198	3	1377	9	N	1252	1343	1			57
07	59675	X	58674	-0-	-1001 B	-0-	56679	3	1995	9	N	1814	1790	1			81
08	74754	X	74754	-0-	-0- B	-0-	72468	3	2286	9	N	2078	2100	1			59
09	76339	X	76339	-0-	-0- B	-0-	74364	3	1975	9	N	1795	1777	1			77
10	68326	X	68326	-0-	-0- B	-0-	66582	3	1744	9	N	1585	1583	1			79
11	73710	X	56375	-0-	-17335 B	-0-	55201	3	1174	9	N	1067	1040	1			106
12	77779	X	46947	-0-	-30832 B	-0-	45697	3	1250	9	N	1136	1125	1			117

TOTAL GAS PROD: 603,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,476

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
01	96751	X	94796	-0-	-1955	-0-	82067	3	12729	9	Y	11572	11669	1			795
02	87388	X	77856	-0-	-9532	-0-	68865	3	8991	9	Y	8174	8161	1			808
03	96751	X	76855	-0-	-19896	-0-	67212	3	9643	9	Y	8766	8041	1			1533
04	93630	X	64754	-0-	-28876 B	-0-	59313	3	5441	9	Y	4946	4050	1			2429
05	96751	X	52453	-0-	-44298 B	-0-	47491	3	4962	9	Y	4511	5328	1			1612
06	91740	X	48192	-0-	-43548 B	-0-	43737	3	4455	9	Y	4050	4947	1			715
07	86211	X	30073	-0-	-56138 B	-0-	27440	3	2633	9	Y	2394	2864	1			245
08	76849	X	32846	-0-	-44003 B	-0-	29306	3	3540	9	Y	3218	3149	1			314
09	64740	X	35617	-0-	-29123 B	-0-	31651	3	3966	9	Y	3605	3651	1			268
10	52452	X	32634	-0-	-19818 B	-0-	29411	3	3223	9	Y	2930	2489	1			709
11	48180	X	35412	-0-	-12768 B	-0-	32303	3	3109	9	Y	2826	2887	1			648
*12	40588	X	40588	-0-	-0- B	-0-	37297	3	3291	9	Y	2992	2999	1			641

TOTAL GAS PROD: 622,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,984

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
01	89238	X	89238	-0-	-0-	-0-	76208	3	13030	9	Y	11845	11926	1			813
02	65968	X	65497	-0-	-471	-0-	56309	3	9188	9	Y	8353	8340	1			826
03	73036	X	72692	-0-	-344	-0-	62837	3	9855	9	Y	8959	8218	1			1567
04	70680	X	64135	-0-	-6545 B	-0-	57154	3	6981	9	Y	6346	4946	1			2967
05	73036	X	56912	-0-	-16124 B	-0-	50270	3	6642	9	Y	6038	6913	1			2092
06	70680	X	48902	-0-	-21778 B	-0-	43362	3	5540	9	Y	5036	6228	1			900
07	72695	X	29776	-0-	-42919 B	-0-	26759	3	3017	9	Y	2743	3347	1			296
08	72695	X	31259	-0-	-41436 B	-0-	27225	3	4034	9	Y	3667	3592	1			371
09	64140	X	38864	-0-	-25276 B	-0-	33646	3	5218	9	Y	4744	4770	1			345
10	56916	X	35795	-0-	-21121 B	-0-	31101	3	4694	9	Y	4267	3607	1			1005
11	48900	X	39925	-0-	-8975 B	-0-	35480	3	4445	9	Y	4041	4140	1			906
12	40145	X	39161	-0-	-984 B	-0-	35181	3	3980	9	Y	3618	3729	1			795

TOTAL GAS PROD: 612,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,657

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
01	90868	X	90868	-0-	-0-	-0-	82881	3	7987	9	Y	7261	7249	1			494
02	79211	X	79211	-0-	-0-	-0-	73625	3	5586	9	Y	5078	5070	1			502
03	78089	X	76001	-0-	-2088	-0-	70010	3	5991	9	Y	5446	4995	1			953
04	75570	X	61871	-0-	-13699 B	-0-	58083	3	3788	9	Y	3444	2748	1			1649
05	78089	X	49147	-0-	-28942 B	-0-	45382	3	3765	9	Y	3423	3894	1			1178
06	75570	X	43004	-0-	-32566 B	-0-	39912	3	3092	9	Y	2811	3485	1			504
07	78089	X	31490	-0-	-46599 B	-0-	29639	3	1851	9	Y	1683	2014	1			173
08	76012	X	17586	-0-	-58426 B	-0-	16597	3	989	9	Y	899	934	1			138
09	61860	X	47661	-0-	-14199 B	-0-	42897	3	4764	9	Y	4331	4207	1			262
10	49135	X	42478	-0-	-6657 B	-0-	38731	3	3747	9	Y	3406	2893	1			775
11	42990	X	39369	-0-	-3621 B	-0-	36842	3	2527	9	Y	2297	2523	1			549
12	49259	X	40173	-0-	-9086 B	-0-	37580	3	2593	9	Y	2357	2402	1			504

TOTAL GAS PROD: 618,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,436

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
01	103054 X	103054	-0-	-0-	-0-	94743	3	8311	9	Y	7555	7630	1			520
02	94305 X	94305	-0-	-0-	-0-	88425	3	5880	9	Y	5345	5336	1			529
03	84767 X	84767	-0-	-0-	-0-	78462	3	6305	9	Y	5732	5258	1			1003
04	68944 X	68944	-0-	-0- B	-0-	65699	3	3245	9	Y	2950	2471	1			1482
05	68479 X	56497	-0-	-11982 B	-0-	53384	3	3113	9	Y	2830	3310	1			1002
06	66270 X	58435	-0-	-7835 B	-0-	55389	3	3046	9	Y	2769	3295	1			476
07	68479 X	35581	-0-	-32898 B	-0-	33701	3	1880	9	Y	1709	2017	1			168
08	68479 X	22908	-0-	-45571 B	-0-	21392	3	1516	9	Y	1378	1384	1			162
09	66270 X	39793	-0-	-26477 B	-0-	37274	3	2519	9	Y	2290	2281	1			171
10	60388 X	42577	-0-	-17811 B	-0-	40341	3	2236	9	Y	2033	1718	1			486
11	58440 X	39515	-0-	-18925 B	-0-	37401	3	2114	9	Y	1922	1970	1			438
*12	43422 X	43422	-0-	-0- B	-0-	41005	3	2417	9	Y	2197	2178	1			457

TOTAL GAS PROD: 689,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,710

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11339 PERF.12495 - 14609

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

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

01	74989 X	28216	-0-	-46773	-0-	26801	3	1415	9	Y	1286	1214	1			79
02	96663 X	96663	-0-	-0-	-0-	93240	3	3423	9	Y	3112	3012	1			179
03	107388 X	107388	-0-	-0-	-0-	102986	3	4402	9	Y	4002	4026	1			155
04	82720 X	82720	-0-	-0- B	-0-	80813	3	1907	9	Y	1734	1678	1			211
05	74989 X	68886	-0-	-6103 B	-0-	66968	3	1918	9	Y	1744	1739	1			216
06	72570 X	49607	-0-	-22963 B	-0-	48072	3	1535	9	Y	1395	1427	1			184
07	74989 X	55299	-0-	-19690 B	-0-	53962	3	1337	9	Y	1215	1249	1			150
08	74989 X	68399	-0-	-6590 B	-0-	67389	3	1010	9	Y	918	713	1			355
09	72570 X	59359	-0-	-13211 B	-0-	58494	3	865	9	Y	786	690	1			451
10	68882 X	51646	-0-	-17236 B	-0-	50914	3	732	9	Y	665	795	1			321
11	67110 X	45896	-0-	-21214 B	-0-	45202	3	694	9	Y	631	713	1			239
12	68386 X	42348	-0-	-26038 B	-0-	41668	3	680	9	Y	618	679	1			178

TOTAL GAS PROD: 756,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,106

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	29847 X	29847	-0-	-0-	-0-	24924	3	4923	9	Y	4475	4682	1			306
02	39667 X	39667	-0-	-0-	-0-	33284	3	6383	9	Y	5803	5766	1			343
03	51690 X	51690	-0-	-0-	-0-	43265	3	8425	9	Y	7659	7705	1			297
04	32438 X	32438	-0-	-0- B	-0-	27968	3	4470	9	Y	4064	3873	1			488
05	33997 X	33997	-0-	-0- B	-0-	29479	3	4518	9	Y	4107	4085	1			510
06	29625 X	29625	-0-	-0- B	-0-	25082	3	4543	9	Y	4130	4108	1			532
07	38408 X	38408	-0-	-0- B	-0-	33325	3	5083	9	Y	4621	4600	1			553
08	49213 X	49213	-0-	-0- B	-0-	44771	3	4442	9	Y	4038	3063	1			1528
09	46110 X	46110	-0-	-0- B	-0-	41294	3	4816	9	Y	4378	3598	1			2308
10	42327 X	42327	-0-	-0- B	-0-	38150	3	4177	9	Y	3797	4349	1			1756
11	37194 X	37194	-0-	-0- B	-0-	33221	3	3973	9	Y	3612	4023	1			1345
*12	31374 X	31374	-0-	-0- B	-0-	27810	3	3564	9	Y	3240	3636	1			949

TOTAL GAS PROD: 461,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,924

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

01	43090 X	8149	-0-	-34941	-0-	6761	3	1388	9	Y	1262	1278	1			84
02	38920 X	6197	-0-	-32723	-0-	5039	3	1158	9	Y	1053	1073	1			64
03	43090 X	7728	-0-	-35362	-0-	6160	3	1568	9	Y	1425	1434	1			55
04	41700 X	5513	-0-	-36187 B	-0-	4927	3	586	9	Y	533	523	1			65
05	43090 X	6748	-0-	-36342 B	-0-	5716	3	1032	9	Y	938	893	1			110
06	41700 X	5334	-0-	-36366 B	-0-	4520	3	814	9	Y	740	754	1			96
07	43090 X	7789	-0-	-35301 B	-0-	6766	3	1023	9	Y	930	918	1			108
08	11428 X	11428	-0-	-0- B	-0-	10348	3	1080	9	Y	982	729	1			361
09	9201 X	9201	-0-	-0- B	-0-	8215	3	986	9	Y	896	762	1			495
10	9410 X	9410	-0-	-0- B	-0-	8510	3	900	9	Y	818	938	1			375
11	11400 X	7075	-0-	-4325 B	-0-	6296	3	779	9	Y	708	815	1			268
12	11439 X	6783	-0-	-4656 B	-0-	5948	3	835	9	Y	759	818	1			209

TOTAL GAS PROD: 91,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,044

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

01	34999 X	24864	-0-	-10135	-0-	21264	3	3600	9	Y	3273	3346	1			219
02	31612 X	18150	-0-	-13462	-0-	15685	3	2465	9	Y	2241	2322	1			138
03	34999 X	21111	-0-	-13888	-0-	17717	3	3394	9	Y	3085	3103	1			120
04	33870 X	16696	-0-	-17174 B	-0-	14697	3	1999	9	Y	1817	1721	1			216
05	34999 X	18574	-0-	-16425 B	-0-	16262	3	2312	9	Y	2102	2062	1			256
06	33870 X	14584	-0-	-19286 B	-0-	12596	3	1988	9	Y	1807	1828	1			235
07	34999 X	17580	-0-	-17419 B	-0-	15575	3	2005	9	Y	1823	1838	1			220
08	24915 X	24915	-0-	-0- B	-0-	22697	3	2218	9	Y	2016	1493	1			743
09	22438 X	22438	-0-	-0- B	-0-	20195	3	2243	9	Y	2039	1684	1			1098
10	20647 X	20647	-0-	-0- B	-0-	18702	3	1945	9	Y	1768	2044	1			822
11	24750 X	17499	-0-	-7251 B	-0-	15573	3	1926	9	Y	1751	1931	1			642
12	24924 X	16934	-0-	-7990 B	-0-	15090	3	1844	9	Y	1676	1841	1			477

TOTAL GAS PROD: 233,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,398

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	449	-0-	449	449	449	4			N	-0-					-0-
04	T. A.	65159	-0-	65159 B	65608	56231	3	8928	9	N	8116	5160	1			2956
05	150984 X	85376	-0-	-65608 B	-0-	74741	3	10635	9	Y	9668	9567	1			3057
06	92405 X	92405	-0-	-0- B	-0-	83434	3	8971	9	Y	8155	10529	1			683
07	83080 X	64472	-0-	-18608 B	-0-	57971	3	6501	9	Y	5910	6008	1			585
08	85068 X	85068	-0-	-0- B	-0-	75763	3	9305	9	Y	8459	8210	1			834
09	80564 X	80564	-0-	-0- B	-0-	70958	3	9606	9	Y	8733	8881	1			686
10	83080 X	65584	-0-	-17496 B	-0-	57872	3	7712	9	Y	7011	5963	1			1734
11	80400 X	43306	-0-	-37094 B	-0-	36660	3	6646	9	Y	6042	6301	1			1475
12	83080 X	61098	-0-	-21982 B	-0-	54667	3	6431	9	Y	5846	5963	1			1358

TOTAL GAS PROD: 643,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,940

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	1973	-0-	1973	1973	1973	4			N	-0-					-0-
04	T. A.	58941	-0-	58941 B	60914	48621	3	10320	9	N	9382	5760	1			3622
05	115898 X	54984	-0-	-60914 B	-0-	48558	3	6426	9	Y	5842	7058	1			2406
06	82886 X	82886	-0-	-0- B	-0-	73153	3	9733	9	Y	8848	10444	1			810
07	66557 X	56183	-0-	-10374 B	-0-	49993	3	6190	9	Y	5627	5851	1			586
08	60915 X	36053	-0-	-24862 B	-0-	31715	3	4338	9	Y	3944	3964	1			566
09	64410 X	11315	-0-	-53095 B	-0-	10288	3	1027	9	Y	934	1151	1			349
10	66557 X	61554	-0-	-5003 B	-0-	55284	3	6270	9	Y	5700	4626	1			1423
11	79234 X	79234	-0-	-0- B	-0-	72793	3	6441	9	Y	5855	5900	1			1378
*12	68989 X	68989	-0-	-0- B	-0-	63732	3	5257	9	Y	4779	4993	1			1164

TOTAL GAS PROD: 512,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,911

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	122360 X	11843	-0-	-110517	-0-	7471	3	969	4	N	3094	2950	1			144
						3403	9									
03	135470 X	40417	-0-	-95053	-0-	30337	3	10080	9	N	9164	9010	1			298
04	131100 X	30570	-0-	-100530 B	-0-	25696	3	4874	9	N	4431	4501	1			228
05	135470 X	32757	-0-	-102713 B	-0-	28166	3	4591	9	N	4174	4246	1			156
06	131100 X	26792	-0-	-104308 B	-0-	23804	3	2988	9	N	2716	2802	1			70
07	135470 X	23095	-0-	-112375 B	-0-	20488	3	2607	9	N	2370	2279	1			161
08	40424 X	30592	-0-	-9832 B	-0-	27745	3	2847	9	N	2588	2663	1			86
09	31710 X	22375	-0-	-9335 B	-0-	20608	3	1767	9	N	1606	1630	1			62
10	32767 X	19066	-0-	-13701 B	-0-	17505	3	1561	9	N	1419	1419	1			62
*11	31590 X	14540	-0-	-17050 B	-0-	13267	3	1273	9	N	1157	1171	1			48
*12	30597 X	13754	-0-	-16843 B	-0-	12491	3	1263	9	N	1148	1134	1			62

TOTAL GAS PROD: 265,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,867

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	2976	-0-	2976	2976	2651	3	325	9	N	295	295	1			-0-
02	T. A.	28074	-0-	28074	31050	23017	3	5057	9	N	4597	4382	1			215
03	89268 X	58218	-0-	-31050	-0-	49300	3	8918	9	N	8107	8056	1			266
04	37236 X	37236	-0-	-0- B	-0-	31967	3	5269	9	N	4790	4811	1			245
05	46632 X	46632	-0-	-0- B	-0-	41057	3	5575	9	N	5068	5123	1			190
06	33698 X	33698	-0-	-0- B	-0-	30234	3	3464	9	N	3149	3257	1			82
07	33537 X	33537	-0-	-0- B	-0-	30380	3	3157	9	N	2870	2757	1			195
08	32250 X	32250	-0-	-0- B	-0-	29190	3	3060	9	N	2782	2883	1			94
09	24686 X	24686	-0-	-0- B	-0-	22648	3	2038	9	N	1853	1874	1			73
10	24620 X	24620	-0-	-0- B	-0-	22540	3	2080	9	N	1891	1881	1			83
11	20390 X	20390	-0-	-0- B	-0-	18853	3	1537	9	N	1397	1421	1			59
*12	18538 X	18538	-0-	-0- B	-0-	17498	3	1040	9	N	945	948	1			56

TOTAL GAS PROD: 360,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,744

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

01	T. A.	1033	-0-	1033	1033	733	4	300	9	N	273	149	1			124
02	T. A.	17274	-0-	17274	18307	12383	3	1724	4	N	2879	2863	1			140
						3167	9									
03	54798 X	36491	-0-	-18307	-0-	33432	3	3059	9	N	2781	2827	1			94
04	30502 X	30502	-0-	-0- B	-0-	28697	3	1805	9	N	1641	1652	1			83
05	30004 X	30004	-0-	-0- B	-0-	27588	3	2416	9	N	2196	2199	1			80
06	23692 X	23692	-0-	-0- B	-0-	21360	3	2332	9	N	2120	2148	1			52
07	18387 X	18387	-0-	-0- B	-0-	16583	3	1804	9	Y	1640	1582	1			110
08	21317 X	21317	-0-	-0- B	-0-	19136	3	2181	9	Y	1983	2030	1			63
09	19913 X	19913	-0-	-0- B	-0-	18469	3	1444	9	Y	1313	1328	1			48
10	17329 X	17139	-0-	-190 B	-0-	15881	3	1258	9	Y	1144	1144	1			48
11	23700 X	13820	-0-	-9880 B	-0-	12764	3	1056	9	Y	960	971	1			37
12	21328 X	13221	-0-	-8107 B	-0-	12224	3	997	9	Y	906	897	1			46

TOTAL GAS PROD: 242,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,836

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	11192	-0-	11192	11192	7461	3	1492	4	N	2035	1940	1			95
						2239	9									
03	0 W	29262	-0-	29262	40454	23455	3	5807	9	N	5279	5202	1			172
04	0 W	29453	-0-	29453 B	69907	24812	3	4641	9	N	4219	4178	1			213
05	0 W	37682	-0-	37682 B	107589	33114	3	4568	9	N	4153	4210	1			156
06	0 W	27853	-0-	27853 B	135442	25319	3	2534	9	N	2304	2399	1			61
07	0 W	19519	-0-	19519 B	154961	17636	3	1883	9	Y	1712	1655	1			118
08	0 W	17365	-0-	17365 B	172326	15312	3	2053	9	Y	1866	1922	1			62
09	187139 X	14813	-0-	-172326 B	-0-	13342	3	1471	9	Y	1337	1348	1			51
10	15265 X	15265	-0-	-0- B	-0-	14206	3	1059	9	Y	963	970	1			44
11	12143 X	12143	-0-	-0- B	-0-	11517	3	626	9	Y	569	586	1			27
*12	13603 X	13603	-0-	-0- B	-0-	12860	3	743	9	Y	675	664	1			38

TOTAL GAS PROD: 228,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,112

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
01	83018 X	44163	-0-	-38855	-0-	40591	3	3572	9	Y	3247	3247	1			71
02	74984 X	34244	-0-	-40740	-0-	30520	3	3724	9	Y	3385	3385	1			71
03	83018 X	35474	-0-	-47544	-0-	35474	3			Y	-0-					71
04	80340 X	25262	-0-	-55078 B	-0-	23521	3	1741	9	Y	1583	1469	1			185
05	83018 X	18218	-0-	-64800 B	-0-	15796	3	2422	9	Y	2202	2123	1			264
06	80340 X	19500	-0-	-60840 B	-0-	17793	3	1707	9	Y	1552	1608	1			208
07	83018 X	21408	-0-	-61610 B	-0-	18888	3	2520	9	Y	2291	2232	1			267
08	83018 X	25210	-0-	-57808 B	-0-	22240	3	2970	9	Y	2700	1981	1			986
09	25260 X	19265	-0-	-5995 B	-0-	17796	3	1469	9	Y	1335	1404	1			917
10	22475 X	16979	-0-	-5496 B	-0-	15713	3	1266	9	Y	1151	1472	1			596
11	24930 X	15329	-0-	-9601 B	-0-	14211	3	1118	9	Y	1016	1207	1			405
12	25203 X	14457	-0-	-10746 B	-0-	13398	3	1059	9	Y	963	1083	1			285

TOTAL GAS PROD: 289,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,425

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

01	77531 X	50344	-0-	-27187	-0-	45161	3	5183	9	Y	4712	4712	1			53
02	70028 X	37346	-0-	-32682	-0-	31699	3	5647	9	Y	5134	5134	1			53
03	77531 X	48295	-0-	-29236	-0-	48295	3			Y	-0-					53
04	75030 X	35765	-0-	-39265 B	-0-	32041	3	3724	9	Y	3385	3054	1			384
05	77531 X	31233	-0-	-46298 B	-0-	27835	3	3398	9	Y	3089	3089	1			384
06	75030 X	22561	-0-	-52469 B	-0-	20051	3	2510	9	Y	2282	2361	1			305
07	77531 X	24950	-0-	-52581 B	-0-	22299	3	2651	9	Y	2410	2424	1			291
08	77531 X	29580	-0-	-47951 B	-0-	27466	3	2114	9	Y	1922	1476	1			737
09	35760 X	23925	-0-	-11835 B	-0-	21652	3	2273	9	Y	2066	1695	1			1108
10	31248 X	22219	-0-	-9029 B	-0-	20000	3	2219	9	Y	2017	2226	1			899
11	30270 X	19366	-0-	-10904 B	-0-	17397	3	1969	9	Y	1790	2015	1			674
12	29574 X	14376	-0-	-15198 B	-0-	12456	3	1920	9	Y	1745	1918	1			501

TOTAL GAS PROD: 359,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,552

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

01	75989 X	75989	-0-	-0-	-0-	69729	3	6260	9	N	5691	5511	1			360
02	67626 X	67626	-0-	-0-	-0-	61728	3	5898	9	N	5362	5400	1			322
03	76566 X	76566	-0-	-0-	-0-	68677	3	7889	9	N	7172	7216	1			278
04	55253 X	55253	-0-	-0- B	-0-	52193	3	3060	9	N	2782	2718	1			342
05	49046 X	49046	-0-	-0- B	-0-	46305	3	2741	9	N	2492	2520	1			314
06	37530 X	37530	-0-	-0- B	-0-	35593	3	1937	9	N	1761	1837	1			238
07	36895 X	36895	-0-	-0- B	-0-	35021	3	1874	9	Y	1704	1733	1			209
08	37287 X	37287	-0-	-0- B	-0-	35396	3	1891	9	Y	1719	1286	1			642
09	35363 X	35363	-0-	-0- B	-0-	33922	3	1441	9	Y	1310	1180	1			772
*10	31089 X	31089	-0-	-0- B	-0-	29927	3	1162	9	Y	1056	1301	1			527
11	27123 X	27123	-0-	-0- B	-0-	26043	3	1080	9	Y	982	1130	1			379
*12	25680 X	25680	-0-	-0- B	-0-	24644	3	1036	9	Y	942	1046	1			275

TOTAL GAS PROD: 555,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,973

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
01	43978	X	43978	-0-	-0-	-0-	41166	3	2812	9	Y	2556	2560	1			177
02	33656	X	29785	-0-	-3871	-0-	27901	3	1884	9	Y	1713	1802	1			88
03	37262	X	27365	-0-	-9897	-0-	25496	3	1869	9	Y	1699	1730	1			57
04	36060	X	20481	-0-	-15579 B	-0-	19696	3	785	9	Y	714	734	1			37
05	37262	X	23205	-0-	-14057 B	-0-	22014	3	1191	9	Y	1083	1081	1			39
06	36060	X	18279	-0-	-17781 B	-0-	17502	3	777	9	Y	706	728	1			17
07	37262	X	16309	-0-	-20953 B	-0-	15583	3	726	9	Y	660	633	1			44
08	37262	X	13360	-0-	-23902 B	-0-	12748	3	612	9	Y	556	582	1			18
09	13901	X	13901	-0-	-0- B	-0-	13223	3	678	9	Y	616	613	1			21
10	23219	X	13472	-0-	-9747 B	-0-	12805	3	667	9	Y	606	603	1			24
11	18270	X	12065	-0-	-6205 B	-0-	11449	3	616	9	Y	560	564	1			20
12	16306	X	11634	-0-	-4672 B	-0-	11036	3	598	9	Y	544	538	1			26

TOTAL GAS PROD: 243,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,013

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
01	94172	X	94172	-0-	-0-	-0-	86556	3	7616	9	Y	6924	7049	1			481
02	77309	X	77309	-0-	-0-	-0-	71878	3	5431	9	Y	4937	4930	1			488
03	76570	X	70594	-0-	-5976	-0-	64768	3	5826	9	Y	5296	4858	1			926
04	74100	X	65338	-0-	-8762 B	-0-	60859	3	4479	9	Y	4072	3125	1			1873
05	76570	X	49517	-0-	-27053 B	-0-	45839	3	3678	9	Y	3344	4006	1			1211
06	74100	X	48907	-0-	-25193 B	-0-	45391	3	3516	9	Y	3196	3851	1			556
07	76570	X	30858	-0-	-45712 B	-0-	28820	3	2038	9	Y	1853	2220	1			189
08	76570	X	21759	-0-	-54811 B	-0-	20157	3	1602	9	Y	1456	1467	1			178
09	24903	X	24903	-0-	-0- B	-0-	22717	3	2186	9	Y	1987	1996	1			169
10	50530	X	39981	-0-	-10549 B	-0-	37176	3	2805	9	Y	2550	2124	1			595
11	48900	X	48802	-0-	-98 B	-0-	45934	3	2868	9	Y	2607	2634	1			568
*12	42310	X	42310	-0-	-0- B	-0-	39089	3	3221	9	Y	2928	2904	1			592

TOTAL GAS PROD: 614,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,150

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
01	67487	X	47696	-0-	-19791	-0-	40052	3	7644	9	N	6949	7051	1			461
02	60956	X	51383	-0-	-9573	-0-	43587	3	7796	9	N	7087	7124	1			424
03	67487	X	63074	-0-	-4413	-0-	52664	3	10410	9	N	9464	9521	1			367
04	65310	X	47669	-0-	-17641 B	-0-	42556	3	5113	9	N	4648	4455	1			560
05	67487	X	38831	-0-	-28656 B	-0-	33771	3	5060	9	N	4600	4589	1			571
06	65310	X	28245	-0-	-37065 B	-0-	24399	3	3846	9	N	3496	3602	1			465
07	67487	X	28325	-0-	-39162 B	-0-	24372	3	3953	9	Y	3594	3624	1			435
08	67487	X	31291	-0-	-36196 B	-0-	28878	3	2413	9	Y	2194	1752	1			877
09	65310	X	9065	-0-	-56245 B	-0-	8695	3	370	9	Y	336	730	1			483
10	25706	X	25706	-0-	-0- B	-0-	24193	3	1513	9	Y	1375	1320	1			538
11	20138	X	20138	-0-	-0- B	-0-	18996	3	1142	9	Y	1038	1177	1			399
12	31279	X	18864	-0-	-12415 B	-0-	17819	3	1045	9	Y	950	1065	1			284

TOTAL GAS PROD: 410,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,731

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
01	74951 X	74951	-0-	-0-	-0-	59998	3	14953	9	Y	13594	13194	1			909
02	60415 X	60415	-0-	-0-	-0-	49453	3	10962	9	Y	9965	10369	1			505
03	64937 X	64937	-0-	-0-	-0-	51845	3	13092	9	Y	11902	12013	1			394
04	57795 X	57795	-0-	-0- B	-0-	45120	3	12675	9	Y	11523	11342	1			575
05	52699 X	52699	-0-	-0- B	-0-	43694	3	9005	9	Y	8186	8451	1			310
06	46852 X	46852	-0-	-0- B	-0-	39370	3	7482	9	Y	6802	6940	1			172
07	43920 X	43920	-0-	-0- B	-0-	36381	3	7539	9	Y	6854	6633	1			393
08	44893 X	44893	-0-	-0- B	-0-	36417	3	8476	9	Y	7705	7920	1			178
09	39858 X	39858	-0-	-0- B	-0-	33360	3	6498	9	Y	5907	5873	1			212
10	39246 X	38632	-0-	-614 B	-0-	32376	3	6256	9	Y	5687	5666	1			233
11	37980 X	36572	-0-	-1408 B	-0-	30862	3	5710	9	Y	5191	5230	1			194
12	39246 X	33686	-0-	-5560 B	-0-	28365	3	5321	9	Y	4837	4787	1			244

TOTAL GAS PROD: 595,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,153

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	113	-0-	113	113	113	4			N	-0-					-0-
03	T. A.	3202	-0-	3202	3315	2523	3	679	9	N	617	617	1			-0-
04	14190 X	-0-	-0-	-14190 B	-0-					N	-0-					-0-
05	28686 X	28686	-0-	-0- B	-0-	25079	3	3607	9	Y	3279	2944	1			335
06	26677 X	26677	-0-	-0- B	-0-	24311	3	2366	9	Y	2151	2399	1			87
07	23093 X	23093	-0-	-0- B	-0-	21400	3	1693	9	Y	1539	1560	1			66
08	18411 X	18411	-0-	-0- B	-0-	16992	3	1419	9	Y	1290	1265	1			91
09	14190 X	14002	-0-	-188 B	-0-	13219	3	783	9	Y	712	715	1			88
10	14663 X	12913	-0-	-1750 B	-0-	11855	3	1058	9	Y	962	969	1			81
11	14190 X	12093	-0-	-2097 B	-0-	10926	3	1167	9	Y	1061	1009	1			133
*12	24060 X	24060	-0-	-0- B	-0-	15690	3	7112	5	Y	1144	1104	1			173
						1258	9									

TOTAL GAS PROD: 163,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,755

LIGHT (CHAP) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9055 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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	6411	-0-	6411 B	6411	5157	3	43	4	N	1101	733	1			368
						1211	9									
06	T. A.	21200	-0-	21200 B	27611	16747	3	4453	9	N	4048	4175	1			241
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	27611					N	-0-					241
08	SHUT IN	15382	-0-	15382 B	42993	12283	3	3099	9	N	2817	2738	1			320
09	SHUT IN	30423	-0-	30423 B	73416	26461	3	3962	9	Y	3602	3635	1			287
10	SHUT IN	30868	-0-	30868 B	104284	27425	3	3443	9	Y	3130	3131	1			286
11	14B2 EXT	24929	-0-	24929 B	129213	22396	3	2533	9	Y	2303	2343	1			246
12	14B2 EXT	21837	-0-	21837 B	151050	19794	3	2043	9	Y	1857	1848	1			255

TOTAL GAS PROD: 151,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,858

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	568	-0-	568	568	485	4	83	9	N	75					75
03	T. A.	6033	-0-	6033	6601	4773	3	1260	9	N	1145	1220	1			-0-
04	26490 X	-0-	-0-	-26490 B	-0-					N	-0-					-0-
05	41852 X	41852	-0-	-0- B	-0-	35822	3	6030	9	Y	5482	4922	1			560
06	52089 X	52089	-0-	-0- B	-0-	45347	3	6742	9	Y	6129	6456	1			233
07	44261 X	44261	-0-	-0- B	-0-	38631	3	5630	9	Y	5118	5152	1			199
08	42053 X	42053	-0-	-0- B	-0-	36984	3	5069	9	Y	4608	4508	1			299
09	33932 X	33932	-0-	-0- B	-0-	30373	3	3559	9	Y	3235	3191	1			343
10	27373 X	26245	-0-	-1128 B	-0-	23630	3	2615	9	Y	2377	2505	1			215
11	26490 X	19215	-0-	-7275 B	-0-	16928	3	2287	9	Y	2079	2006	1			288
*12	33912 X	33912	-0-	-0- B	-0-	27772	3	3805	5	Y	2123	2061	1			350
						2335	9									

TOTAL GAS PROD: 300,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,371

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	58636	-0-	58636 B	58636	6057	3	39175	4	N	12185	10696	1			1489
						13404	9									
05	142548 X	83912	-0-	-58636 B	-0-	67917	3	15995	9	N	14541	13988	1			2042
06	91170 X	52579	-0-	-38591 B	-0-	42913	3	9666	9	N	8787	9564	1			1265
07	94209 X	72236	-0-	-21973 B	-0-	59175	3	13061	9	Y	11874	11674	1			1465
08	94209 X	78473	-0-	-15736 B	-0-	69128	3	9345	9	Y	8495	6600	1			3360
09	91170 X	81171	-0-	-9999 B	-0-	70261	3	10910	9	Y	9918	7992	1			5286
10	94209 X	69875	-0-	-24334 B	-0-	61265	3	8610	9	Y	7827	9294	1			3819
11	91170 X	55837	-0-	-35333 B	-0-	48872	3	6965	9	Y	6332	7556	1			2595
12	83886 X	49070	-0-	-34816 B	-0-	42924	3	6146	9	Y	5587	6432	1			1750

TOTAL GAS PROD: 601,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,546

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	27608 X	13670	-0-	-13938	-0-	7499	3	4447	4	N	1567	1494	1			73
						1724	9									
03	38949 X	38949	-0-	-0-	-0-	33491	3	5458	9	N	4962	4874	1			161
04	30404 X	30404	-0-	-0- B	-0-	27142	3	3262	9	N	2965	2976	1			150
05	36181 X	36181	-0-	-0- B	-0-	33161	3	3020	9	N	2745	2793	1			102
06	29580 X	25561	-0-	-4019 B	-0-	23954	3	1607	9	N	1461	1526	1			37
07	30566 X	23366	-0-	-7200 B	-0-	21926	3	1440	9	Y	1309	1259	1			87
08	30566 X	19872	-0-	-10694 B	-0-	18466	3	1406	9	Y	1278	1324	1			41
09	29580 X	19386	-0-	-10194 B	-0-	18313	3	1073	9	Y	975	981	1			35
10	30566 X	17216	-0-	-13350 B	-0-	16391	3	825	9	Y	750	754	1			31
11	29580 X	14661	-0-	-14919 B	-0-	13933	3	728	9	Y	662	668	1			25
12	23374 X	14008	-0-	-9366 B	-0-	13532	3	476	9	Y	433	435	1			23

TOTAL GAS PROD: 253,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,107

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	2966	-0-	2966	2966	2024	3	942	9	N	856	856	1			-0-
04	9120 X	-0-	-0-	-9120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	22383 X	22383	-0-	-0- B	-0-	18419	3	3964	9	Y	3604	3236	1			368
06	25079 X	25079	-0-	-0- B	-0-	21291	3	3788	9	Y	3444	3679	1			133
07	22105 X	22105	-0-	-0- B	-0-	19192	3	2913	9	Y	2648	2673	1			108
08	21553 X	21553	-0-	-0- B	-0-	19310	3	2243	9	Y	2039	2003	1			144
09	15621 X	15621	-0-	-0- B	-0-	13787	3	1834	9	Y	1667	1631	1			180
10	14115 X	14115	-0-	-0- B	-0-	12349	3	1766	9	Y	1605	1651	1			134
11	11609 X	11609	-0-	-0- B	-0-	10415	3	1194	9	Y	1085	1064	1			155
*12	22040 X	22040	-0-	-0- B	-0-	14188	3	5179	5	Y	2430	2247	1			338
						2673	9									

TOTAL GAS PROD: 157,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,378

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	9016	-0-	9016 B	9016	6028	3	2988	9	N	2716	1989	1			727
05	66085 X	57069	-0-	-9016 B	-0-	45328	3	11741	9	N	10674	9978	1			1423
06	41530 X	41530	-0-	-0- B	-0-	33774	3	7756	9	N	7051	7488	1			986
07	51028 X	51028	-0-	-0- B	-0-	43144	3	7884	9	Y	7167	7240	1			913
08	45698 X	45698	-0-	-0- B	-0-	41292	3	4406	9	Y	4005	3248	1			1670
09	37980 X	35999	-0-	-1981 B	-0-	31707	3	4292	9	Y	3902	3340	1			2232
*10	39246 X	29649	-0-	-9597 B	-0-	26065	3	3584	9	Y	3258	3875	1			1615
11	37980 X	24561	-0-	-13419 B	-0-	21405	3	3156	9	Y	2869	3323	1			1161
12	39246 X	21035	-0-	-18211 B	-0-	17963	3	3072	9	Y	2793	3096	1			858

TOTAL GAS PROD: 315,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,435

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	1204	-0-	1204	1204	1204	3			N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	1204					N	-0-					-0-
05	0 W	23156	-0-	23156 B	24360	18017	3	5139	9	Y	4672	4195	1			477
06	0 W	23100	-0-	23100 B	47460	19780	3	3320	9	Y	3018	3373	1			122
07	0 W	21286	-0-	21286 B	68746	18567	3	2719	9	Y	2472	2494	1			100
08	0 W	19313	-0-	19313 B	88059	17198	3	2115	9	Y	1923	1889	1			134
09	0 W	16892	-0-	16892 B	104951	15075	3	1817	9	Y	1652	1611	1			175
10	0 W	14462	-0-	14462 B	119413	12856	3	1606	9	Y	1460	1512	1			123
11	131128 X	11715	-0-	-119413 B	-0-	10309	3	1406	9	Y	1278	1232	1			169
*12	25046 X	25046	-0-	-0- B	-0-	15633	3	7939	5	Y	1340	1298	1			211
						1474	9									

TOTAL GAS PROD: 156,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,815

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	18763	-0-	18763	18763	17288	3	1083	4	N	356	356	1			-0-
						392	9									
04	T. A.	49086	-0-	49086 B	67849	44724	3	4362	9	N	3965	3773	1			192
05	T. A.	56189	-0-	56189 B	124038	51265	3	4924	9	N	4476	4502	1			166
06	T. A.	49536	-0-	49536 B	173574	46340	3	3196	9	N	2905	2996	1			75
07	T. A.	41290	-0-	41290 B	214864	38660	3	2630	9	Y	2391	2303	1			163
08	T. A.	47495	-0-	47495 B	262359	44416	3	3079	9	Y	2799	2870	1			92
09	T. A.	46795	-0-	46795 B	309154	45032	3	1763	9	Y	1603	1633	1			62
10	T. A.	42961	-0-	42961 B	352115	41520	3	1441	9	Y	1310	1313	1			59
*11	T. A.	32788	-0-	32788 B	384903	31638	3	1150	9	Y	1045	1059	1			45
12	T. A.	32599	-0-	32599 B	417502	31541	3	1058	9	Y	962	952	1			55

TOTAL GAS PROD: 417,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,812

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	6639	-0-	6639	6639	5396	3	1243	9	N	1130	1130	1			-0-
04	35808 X	29169	-0-	-6639 B	-0-	22132	3	7037	9	N	6397	6088	1			309
05	36625 X	36625	-0-	-0- B	-0-	29230	3	7395	9	N	6723	6782	1			250
06	34647 X	34647	-0-	-0- B	-0-	29818	3	4829	9	N	4390	4526	1			114
07	28748 X	28748	-0-	-0- B	-0-	24984	3	3764	9	Y	3422	3301	1			235
08	25418 X	25418	-0-	-0- B	-0-	22187	3	3231	9	Y	2937	3069	1			103
09	19909 X	19909	-0-	-0- B	-0-	17908	3	2001	9	Y	1819	1847	1			75
10	17852 X	17852	-0-	-0- B	-0-	16091	3	1761	9	Y	1601	1601	1			75
11	15049 X	15049	-0-	-0- B	-0-	13557	3	1492	9	Y	1356	1370	1			61
12	14849 X	13908	-0-	-941 B	-0-	12284	3	1624	9	Y	1476	1454	1			83

TOTAL GAS PROD: 227,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,251

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	36776	-0-	36776 B	36776	31515	3	1669	4	N	3265	2085	1			1180
						3592	9									
05	130558 X	93782	-0-	-36776 B	-0-	83744	3	10038	9	Y	9125	7855	1			2450
06	93969 X	93969	-0-	-0- B	-0-	86390	3	7579	9	Y	6890	8159	1			1181
07	66774 X	52765	-0-	-14009 B	-0-	48874	3	3891	9	Y	3537	4313	1			405
08	66774 X	64563	-0-	-2211 B	-0-	58947	3	5616	9	Y	5105	4986	1			524
09	69387 X	69387	-0-	-0- B	-0-	63903	3	5484	9	Y	4985	5088	1			421
10	71659 X	71659	-0-	-0- B	-0-	67042	3	4617	9	Y	4197	3561	1			1057
11	64620 X	62306	-0-	-2314 B	-0-	58661	3	3645	9	Y	3314	3516	1			855
12	66774 X	50047	-0-	-16727 B	-0-	46582	3	3465	9	Y	3150	3233	1			772

TOTAL GAS PROD: 595,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,568

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	8019	-0-	8019	8019	6015	4	2004	9	N	1822	1744	1			78
03	29698 X	6057	-0-	-23641	-0-	4337	3	1720	9	N	1564	1589	1			53
04	43343 X	43343	-0-	-0- B	-0-	33770	3	9573	9	N	8703	8332	1			424
05	46379 X	46379	-0-	-0- B	-0-	36322	3	10057	9	N	9143	9226	1			341
06	41291 X	41291	-0-	-0- B	-0-	32161	3	9130	9	N	8300	8429	1			212
07	37142 X	37142	-0-	-0- B	-0-	28503	3	8639	9	N	7854	7604	1			462
08	40823 X	40823	-0-	-0- B	-0-	31118	3	9705	9	N	8823	9070	1			215
09	39125 X	39125	-0-	-0- B	-0-	31855	3	7270	9	N	6609	6582	1			242
10	35918 X	35918	-0-	-0- B	-0-	29443	3	6475	9	N	5886	5879	1			249
11	38407 X	38407	-0-	-0- B	-0-	32554	3	5853	9	N	5321	5364	1			206
12	29698 X	28935	-0-	-763 B	-0-	23941	3	4994	9	N	4540	4508	1			238

TOTAL GAS PROD: 365,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,565

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	39900	-0-	39900 B	39900	36061	3	143	4	N	3360	2062	1			1298
						3696	9									
*05	135484 X	95584	-0-	-39900 B	-0-	85416	3	10168	9	Y	9244	8023	1			2519
*06	96005 X	96005	-0-	-0- B	-0-	89366	3	6639	9	Y	6035	7467	1			1087
*07	73408 X	63818	-0-	-9590 B	-0-	59538	3	4280	9	Y	3891	4571	1			407
*08	76160 X	76160	-0-	-0- B	-0-	70337	3	5823	9	Y	5294	5174	1			527
*09	81331 X	81331	-0-	-0- B	-0-	74881	3	6450	9	Y	5864	5943	1			448
10	78774 X	78774	-0-	-0- B	-0-	73924	3	4850	9	Y	4409	3762	1			1095
11	76549 X	76549	-0-	-0- B	-0-	72800	3	3749	9	Y	3408	3634	1			869
*12	77339 X	77339	-0-	-0- B	-0-	74324	3	3015	9	Y	2741	2903	1			707

TOTAL GAS PROD: 685,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,246

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	14894	-0-	14894 B	14894	13590	3	1304	9	N	1185	271	1			914
05	95108 X	78270	-0-	-16838 B	-0-	71816	3	6454	9	N	5867	5683	1			1098
06	92040 X	67322	-0-	-24718 B	-0-	61225	3	6097	9	N	5543	5847	1			794
*07	95108 X	84567	-0-	-10541 B	-0-	77774	3	6793	9	Y	6175	6144	1			825
*08	95108 X	92860	-0-	-2248 B	-0-	87810	3	5050	9	Y	4591	3554	1			1862
*09	92232 X	92232	-0-	-0- B	-0-	87272	3	4960	9	Y	4509	3799	1			2572
*10	95108 X	74346	-0-	-20762 B	-0-	70596	3	3750	9	Y	3409	4195	1			1786
*11	92040 X	61199	-0-	-30841 B	-0-	58153	3	3046	9	Y	2769	3343	1			1212
12	95108 X	53187	-0-	-41921 B	-0-	50483	3	2704	9	Y	2458	2835	1			835

TOTAL GAS PROD: 618,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,506

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	56250 X	37407	-0-	-18843 B	-0-	35320	3	2087	9	N	1897	1663	1			234
*05	60327 X	60327	-0-	-0- B	-0-	56089	3	4238	9	N	3853	3737	1			350
*06	59258 X	59258	-0-	-0- B	-0-	56254	3	3004	9	N	2731	2949	1			132
*07	58688 X	58688	-0-	-0- B	-0-	55883	3	2805	9	N	2550	2554	1			128
*08	97011 X	97011	-0-	-0- B	-0-	93103	3	3908	9	N	3553	3570	1			111
*09	95599 X	95599	-0-	-0- B	-0-	92210	3	3389	9	N	3081	3049	1			143
*10	89551 X	89551	-0-	-0- B	-0-	86528	3	3023	9	N	2748	2743	1			148
*11	75899 X	75899	-0-	-0- B	-0-	73123	3	2776	9	N	2524	2417	1			255
*12	71854 X	71854	-0-	-0- B	-0-	69458	3	2396	9	N	2178	2195	1			238

TOTAL GAS PROD: 645,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,115

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	13369	-0-	13369	13369	11870	3	1499	9	N	1363	1363	1			-0-
*04	50421 X	37052	-0-	-13369 B	-0-	30859	3	6193	9	N	5630	5358	1			272
*05	43948 X	43948	-0-	-0- B	-0-	37492	3	6456	9	N	5869	5923	1			218
*06	34158 X	34158	-0-	-0- B	-0-	30068	3	4090	9	N	3718	3840	1			96
*07	30101 X	28730	-0-	-1371 B	-0-	25232	3	3498	9	Y	3180	3060	1			216
*08	30101 X	29375	-0-	-726 B	-0-	25843	3	3532	9	Y	3211	3320	1			107
*09	29130 X	21789	-0-	-7341 B	-0-	19495	3	2294	9	Y	2085	2112	1			80
*10	30101 X	18363	-0-	-11738 B	-0-	16343	3	2020	9	Y	1836	1836	1			80
*11	29130 X	15491	-0-	-13639 B	-0-	13689	3	1802	9	Y	1638	1652	1			66
*12	30101 X	15566	-0-	-14535 B	-0-	13584	3	1982	9	Y	1802	1774	1			94

TOTAL GAS PROD: 257,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,332

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	8702	3	670	4	N	2214	1603	1			611
						2435	9									
04	28740 X	19854	-0-	-8886 B	-0-	18228	3	1626	9	N	1478	2005	1			84
*05	42831 X	42831	-0-	-0- B	-0-	35303	3	7528	9	N	6844	6681	1			247
*06	35416 X	35416	-0-	-0- B	-0-	30872	3	4544	9	N	4131	4270	1			108
*07	30086 X	30086	-0-	-0- B	-0-	26497	3	3589	9	Y	3263	3147	1			224
*08	29698 X	28641	-0-	-1057 B	-0-	25280	3	3361	9	Y	3055	3174	1			105
*09	28740 X	23916	-0-	-4824 B	-0-	21622	3	2294	9	Y	2085	2107	1			83
*10	29698 X	22057	-0-	-7641 B	-0-	20023	3	2034	9	Y	1849	1848	1			84
*11	28740 X	19122	-0-	-9618 B	-0-	17338	3	1784	9	Y	1622	1637	1			69
12	29698 X	20345	-0-	-9353 B	-0-	18544	3	1801	9	Y	1637	1616	1			90

TOTAL GAS PROD: 254,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,178

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	W	44150	-0-	44150 B	44150	42400	3	1750	9	N	1591	1384	1			207
05	0	W	66885	-0-	66885 B	111035	63533	3	3352	9	N	3047	2925	1			329
06	0	W	63849	-0-	63849 B	174884	61290	3	2559	9	N	2326	2541	1			114
07	0	W	61153	-0-	61153 B	236037	58559	3	2594	9	N	2358	2355	1			117
08	0	W	92160	-0-	92160 B	328197	89051	3	3109	9	N	2826	2853	1			90
09	0	W	81980	-0-	81980 B	410177	79494	3	2486	9	N	2260	2242	1			108
10	0	W	74223	-0-	74223 B	484400	72027	3	2196	9	N	1996	1994	1			110
11	0	W	63592	-0-	63592 B	547992	61551	3	2041	9	N	1855	1775	1			190
12	0	W	55267	-0-	55267 B	603259	53495	3	1772	9	N	1611	1622	1			179

TOTAL GAS PROD: 603,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,870

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		13069	-0-	13069 B	13069	4449	3	4890	4	N	3391	2828	1			563
							3730	9									
*05	55456	X	42387	-0-	-13069 B	-0-	37480	3	4907	9	N	4461	4671	1			353
*06	36343	X	36343	-0-	-0- B	-0-	33069	3	3274	9	N	2976	3218	1			111
*07	35557	X	34492	-0-	-1065 B	-0-	31599	3	2893	9	Y	2630	2529	1			212
*08	38405	X	38405	-0-	-0- B	-0-	35339	3	3066	9	Y	2787	2873	1			126
*09	38704	X	38704	-0-	-0- B	-0-	36641	3	2063	9	Y	1875	1896	1			105
*10	35557	X	33738	-0-	-1819 B	-0-	32128	3	1610	9	Y	1464	1470	1			99
*11	34410	X	28326	-0-	-6084 B	-0-	27142	3	1184	9	Y	1076	1095	1			80
*12	35557	X	26861	-0-	-8696 B	-0-	25823	3	1038	9	Y	944	937	1			87

TOTAL GAS PROD: 292,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,604

MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		8468	-0-	8468 B	8468	6464	4	2004	9	N	1822	1822	1			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	8468					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		16378	-0-	16378 B	24846	13560	3	2818	9	N	2562	2401	1			161
08	SHUT IN		973	-0-	973 B	25819	973	3			N	-0-					161
09	SHUT IN		47221	-0-	47221 B	73040	38843	3	8378	9	Y	7616	7529	1			248
10	SHUT IN		42530	-0-	42530 B	115570	35216	3	7314	9	Y	6649	6645	1			252
11	SHUT IN		49104	-0-	49104 B	164674	41968	3	7136	9	Y	6487	6520	1			219
12	SHUT IN		43144	-0-	43144 B	207818	37989	3	5155	9	Y	4686	4685	1			220

TOTAL GAS PROD: 207,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,822

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	42536	-0-	42536 B	42536	20628	3	18800	4	N	2825	2623	1			202
							3108	9									
*07	133909	X	91373	-0-	-42536 B	-0-	83946	3	7427	9	Y	6752	6219	1			735
*08	97525	X	97525	-0-	-0- B	-0-	92159	3	5366	9	Y	4878	3752	1			1861
*09	121550	X	121550	-0-	-0- B	-0-	114191	3	7359	9	Y	6690	5180	1			3371
*10	124982	X	124982	-0-	-0- B	-0-	118440	3	6542	9	Y	5947	6649	1			2669
*11	102416	X	102416	-0-	-0- B	-0-	97534	3	4882	9	Y	4438	5336	1			1771
*12	90923	X	89162	-0-	-1761 B	-0-	85427	3	3735	9	Y	3395	4104	1			1062

TOTAL GAS PROD: 669,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,925

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		7120	-0-	7120 B	7120	4850	4	2270	9	N	2064	1592	1			472
07	SHUT IN		10921	-0-	10921 B	18041	6016	3	1651	4	N	2958	3057	1			373
							3254	9									
08	SHUT IN		39143	-0-	39143 B	57184	28931	3	10212	9	N	9284	9308	1			349
09	SHUT IN		33220	-0-	33220 B	90404	25245	3	7975	9	Y	7250	7124	1			475
10	SHUT IN		34218	-0-	34218 B	124622	27097	3	7121	9	Y	6474	6463	1			486
11	SHUT IN		28860	-0-	28860 B	153482	23708	3	5152	9	Y	4684	4769	1			401
12	SHUT IN		27906	-0-	27906 B	181388	23122	3	4784	9	Y	4349	4306	1			444

TOTAL GAS PROD: 181,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,063

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	39804	X	31323	-0-	-8481	-0-	810	1	30513	3	N	-0-					-0-
02	34104	X	27268	-0-	-6836	-0-	27267	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	35154	X	28513	-0-	-6641	-0-	28509	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	32610	X	26327	-0-	-6283 B	-0-	26324	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	32488	X	28277	-0-	-4211 B	-0-	206	1	28071	3	N	-0-					-0-
06	30300	X	29167	-0-	-1133 B	-0-	363	1	28798	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	30759	X	30759	-0-	-0- B	-0-	1199	1	29560	3	N	-0-					-0-
08	28520	X	25477	-0-	-3043 B	-0-	946	1	24530	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	29229	X	29229	-0-	-0- B	-0-	1158	1	28071	3	N	-0-					-0-
10	30752	X	27821	-0-	-2931 B	-0-	1153	1	26668	3	N	-0-					-0-
11	29760	X	22857	-0-	-6903 B	-0-	932	1	21925	3	N	-0-					-0-
12	30752	X	13595	-0-	-17157 B	-0-	671	1	12924	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	599	1	2028	3	N	278	362	1			623
							306	9									
02	2436	X	1072	-0-	-1364	-0-	552	1	220	3	N	273	178	1			718
							300	9									
03	2697	X	1754	-0-	-943	-0-	638	1	785	3	N	301	381	1			638
							331	9									
04	2610	X	955	-0-	-1655 B	-0-	623	1	332	9	N	302	367	1			573
05	2697	X	2073	-0-	-624 B	-0-	644	1	1102	3	N	297					870
							327	9									
06	2610	X	1840	-0-	-770 B	-0-	580	1	946	3	N	285	545	1			610
							314	9									
07	992	N	701	-0-	-291 B	-0-	357	1	93	3	N	228	186	1			652
							251	9									
08	2077	N	1791	-0-	-286 B	-0-	627	1	904	3	N	236	364	1			524
							260	9									
09	1830	N	1558	-0-	-272 B	-0-	594	1	736	3	N	207					731
							228	9									
10	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	637	1	736	3	N	247					978
							272	9									
11	1740	N	1230	-0-	-510 B	-0-	545	1	452	3	N	212	185	1			1005
							233	9									
12	1612	N	1137	-0-	-475 B	-0-	585	1	277	3	N	250	192	1			1063
							275	9									

TOTAL GAS PROD: 18,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,116

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	51832	X	35201	-0-	-16631	-0-	3055	1	32146	3	Y	-0-					16
02	42560	X	29981	-0-	-12579	-0-	2672	1	27309	3	Y	-0-					16
03	42408	X	31744	-0-	-10664	-0-	3000	1	28742	3	Y	2					18
							2	9									
04	41040	X	28055	-0-	-12985 B	-0-	2689	1	25366	3	Y	-0-					18
05	36518	X	29168	-0-	-7350 B	-0-	2950	1	26200	3	Y	16	2	8			32
							18	9									
06	34080	X	26928	-0-	-7152 B	-0-	3088	1	23836	3	Y	4	14	1			22
							4	9									
07	33201	X	24882	-0-	-8319 B	-0-	2899	1	21957	3	Y	24	14	1			32
							26	9									
08	31744	X	23578	-0-	-8166 B	-0-	2008	1	21570	3	Y	-0-					32
09	28230	X	18392	-0-	-9838 B	-0-	876	1	17514	3	Y	2					34
							2	9									
10	29171	X	27619	-0-	-1552 B	-0-	1190	1	26426	3	Y	3					37
							3	9									
11	26940	X	24394	-0-	-2546 B	-0-	1294	1	23099	3	Y	1					38
							1	9									
*12	25375	X	25375	-0-	-0- B	-0-	1467	1	23893	3	Y	14					52
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 325,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 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	25637 X	21285	-0-	-4352	-0-	1847	1	19435	3	Y	3					3
						3	9									
02	23436 X	17371	-0-	-6065	-0-	1548	1	15823	3	Y	-0-					3
03	25947 X	19321	-0-	-6626	-0-	1826	1	17495	3	Y	-0-					3
04	25110 X	16348	-0-	-8762 B	-0-	1567	1	14781	3	Y	-0-					3
05	23064 X	14723	-0-	-8341 B	-0-	1490	1	13233	3	Y	-0-					3
06	20610 X	14119	-0-	-6491 B	-0-	1619	1	12500	3	Y	-0-	1	1			2
07	19313 X	14797	-0-	-4516 B	-0-	1726	1	13071	3	Y	-0-	1	1			1
08	19313 X	14338	-0-	-4975 B	-0-	1221	1	13117	3	Y	-0-					1
09	16350 X	9936	-0-	-6414 B	-0-	473	1	9463	3	Y	-0-					1
10	15062 X	15062	-0-	-0- B	-0-	649	1	14413	3	Y	-0-					1
11	14310 X	13681	-0-	-629 B	-0-	726	1	12955	3	Y	-0-					1
12	14787 X	13449	-0-	-1338 B	-0-	778	1	12671	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 184,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43617 X	23049	-0-	-20568	-0-	2000	1	21049	3	Y	-0-					-0-
02	39396 X	18912	-0-	-20484	-0-	1685	1	17227	3	Y	-0-					-0-
03	43617 X	21314	-0-	-22303	-0-	2014	1	19300	3	Y	-0-					-0-
04	26850 X	18546	-0-	-8304 B	-0-	1778	1	16768	3	Y	-0-					-0-
05	24304 X	19652	-0-	-4652 B	-0-	1989	1	17663	3	Y	-0-					-0-
06	22320 X	17880	-0-	-4440 B	-0-	2050	1	15824	3	Y	5					5
						6	9									
07	21328 X	17149	-0-	-4179 B	-0-	2000	1	15149	3	Y	-0-	3	1			2
08	21328 X	15148	-0-	-6180 B	-0-	1290	1	13858	3	Y	-0-					2
09	19020 X	12408	-0-	-6612 B	-0-	591	1	11817	3	Y	-0-					2
10	19654 X	16805	-0-	-2849 B	-0-	724	1	16081	3	Y	-0-					2
11	17880 X	14759	-0-	-3121 B	-0-	779	1	13907	3	Y	66					68
						73	9									
12	17143 X	14449	-0-	-2694 B	-0-	834	1	13573	3	Y	38					106
						42	9									

TOTAL GAS PROD: 210,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	38223 X	19636	-0-	-18587	-0-	1702	1	17911	3	Y	21					142
						23	9									
02	21812 X	16404	-0-	-5408	-0-	1460	1	14922	3	Y	20					162
						22	9									
03	24149 X	16960	-0-	-7189	-0-	1595	1	15287	3	Y	71					233
						78	9									
04	21180 X	18260	-0-	-2920 B	-0-	1740	1	16410	3	Y	100					333
						110	9									
05	20677 X	17511	-0-	-3166 B	-0-	1766	1	15682	3	Y	57					390
						63	9									
06	18990 X	15134	-0-	-3856 B	-0-	1731	1	13363	3	Y	36	167	1			259
						40	9									
07	18879 X	16249	-0-	-2630 B	-0-	1892	1	14329	3	Y	25	159	1			125
						28	9									
08	18879 X	12225	-0-	-6654 B	-0-	1039	1	11155	3	Y	28					153
						31	9									
09	18270 X	10283	-0-	-7987 B	-0-	489	1	9777	3	Y	15					168
						17	9									
10	17515 X	16262	-0-	-1253 B	-0-	698	1	15500	3	Y	58					226
						64	9									
11	15720 X	13476	-0-	-2244 B	-0-	714	1	12750	3	Y	11					237
						12	9									
12	16244 X	13070	-0-	-3174 B	-0-	753	1	12258	3	Y	54					291
						59	9									

TOTAL GAS PROD: 185,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-			-0-
02	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
03	2728 X	1183	-0-	-1545	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
04	2640 X	1050	-0-	-1590	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
05	2728 X	1285	-0-	-1443	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
06	1770 X	397	-0-	-1373	-0-	397	2		N	-0-			-0-
07	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
08	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
09	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
10	1829 X	1451	-0-	-378	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
11	1770 X	1345	-0-	-425	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
12	1829 X	705	-0-	-1124	-0-	705	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
02	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
04	780 N	313	-0-	-467	-0-	313	2		N	-0-			-0-
05	961 N	430	-0-	-531	-0-	430	2		N	-0-			-0-
06	930 N	400	-0-	-530	-0-	400	2		N	-0-			-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
08	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2		N	-0-			-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 077181 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10370 - 10532

01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
02	588 N	525	-0-	-63	-0-	525	2		N	-0-			-0-
03	2232 N	1743	-0-	-489	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
06	1680 N	1367	-0-	-313	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
07	2232 N	1309	-0-	-923	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
09	1380 N	878	-0-	-502	-0-	878	2		N	-0-			-0-
10	1302 N	971	-0-	-331	-0-	971	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1206	-0-	-384	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
*12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,316 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

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

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 (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 302568
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 862

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 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	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 UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

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

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 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 OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

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	49					212
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150					362
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	850	357	1			855
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	349	1			524
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	341	1			183
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	238					421
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1418	1161	1			678
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1364	1685	1			357
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	329	334	1			352
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					352

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4,416

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 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	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 #: 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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
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 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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
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 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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
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 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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
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 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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
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

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

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

HOG & FROG (ANACACHO) //CONT.// 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY //CONT.// 208041
WILKIRSON WELL #: 2A RRCID -> 167867 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 1257 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	74	-0-	-329	-0-	7	1	63	3	N	4	1	1	4	8	-0-
							4	9									
02	308	N	79	-0-	-229	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	51	1	463	3	N	2	1	8			1
							2	9									
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	3	N	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	510	N	36	-0-	-474	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	34	1	234	3	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
10	279	N	111	-0-	-168	-0-	17	1	94	3	N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	29	1	153	3	N	1					1
							1	9									
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	33	1	126	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

01	713	N	478	-0-	-235	-0-	36	1	439	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	560	N	400	-0-	-160	-0-	32	1	365	2	Y	3					3
							3	9									
03	589	N	418	-0-	-171	-0-	30	1	386	2	Y	2	3	1	1	8	1
							2	9									
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	432	2	Y	1					2
							1	9									
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	430	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	366	2	Y	1					3
							1	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	346	2	Y	3	3	1	2	8	1
							3	9									
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	379	2	Y	1					2
							1	9									
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	36	1	354	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	360	N	307	-0-	-53	-0-	27	1	279	2	Y	1					2
							1	9									
12	434	N	263	-0-	-171	-0-	25	1	237	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	61	1	746	2	Y	7	5	1	2	8	-0-
							8	9									
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	42	1	485	2	Y	3					3
							3	9									
03	651	N	594	-0-	-57	-0-	43	1	549	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	750	N	570	-0-	-180	-0-	37	1	531	2	Y	2					3
							2	9									
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	40	1	550	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	41	1	511	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	48	1	525	2	Y	2					4
							2	9									
08	589	N	388	-0-	-201	-0-	33	1	354	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	570	N	474	-0-	-96	-0-	41	1	431	2	Y	2					3
							2	9									
10	589	N	383	-0-	-206	-0-	36	1	346	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	390	N	152	-0-	-238	-0-	13	1	138	2	Y	1					2
							1	9									
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	49	1	463	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CAUTHORN -27- WELL #: 2 RRCID -> 054286 COMPL. DATE 11/27/1972 TOTAL DEPTH 7088 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

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

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1860 N	1364	-0-	-496	-0-	116	1	1247	2	Y	1					6
						1	9									
02	1624 N	1162	-0-	-462	-0-	96	1	1065	2	Y	1	5	1			2
						1	9									
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	137	1	1468	2	Y	4	2	8			4
						4	9									
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	152	1	1563	2	Y	3	5	1			2
						3	9									
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	150	1	1512	2	Y	4					6
						4	9									
06	1560 N	1542	-0-	-18	-0-	125	1	1414	2	Y	3	6	1			3
						3	9									
07	1767 N	1602	-0-	-165	-0-	142	1	1458	2	Y	2					5
						2	9									
08	1674 N	1545	-0-	-129	-0-	135	1	1407	2	Y	3	4	1			4
						3	9									
09	1530 N	1457	-0-	-73	-0-	128	1	1326	2	Y	3	5	1			2
						3	9									
10	1612 N	1476	-0-	-136	-0-	136	1	1336	2	Y	4					6
						4	9									
11	1500 N	1389	-0-	-111	-0-	125	1	1262	2	Y	2	5	1			3
						2	9									
12	1519 N	1131	-0-	-388	-0-	109	1	1018	2	Y	4	5	1			2
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	39	N	4	-0-	-35	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1422	-0-	-4	-0-	121	1	1300	2	Y	1					5
							1	9									
02	1288	N	1228	-0-	-60	-0-	101	1	1126	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
03	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	113	1	1205	2	Y	2					4
							2	9									
04	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	115	1	1187	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	1364	N	923	-0-	-441	-0-	83	1	838	2	Y	2					4
							2	9									
06	1290	N	775	-0-	-515	-0-	63	1	710	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	96	1	988	2	Y	1					3
							1	9									
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	109	1	1138	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	106	1	1104	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	117	1	1149	2	Y	3					5
							3	9									
11	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	107	1	1078	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
12	1240	N	787	-0-	-453	-0-	76	1	709	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	33	1	379	2	Y	3					3
							3	9									
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	33	1	425	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	26	1	368	2	Y	1					2
							1	9									
05	465	N	302	-0-	-163	-0-	20	1	281	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	450	N	304	-0-	-146	-0-	22	1	281	2	Y	1					1
							1	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	291	2	Y	1					2
							1	9									
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	Y	1					2
							1	9									
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	24	1	235	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	22	1	224	2	Y	1					2
							1	9									
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	476	-0-	-82	-0-	41	1	434	2	Y	1					2
							1	9									
02	616	X	398	-0-	-218	-0-	33	1	364	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	682	X	466	-0-	-216	-0-	40	1	426	2	Y	-0-					1
04	660	X	446	-0-	-214	-0-	39	1	406	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	589	X	457	-0-	-132	-0-	41	1	415	2	Y	1					2
							1	9									
06	450	X	432	-0-	-18	-0-	35	1	395	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
07	465	N	350	-0-	-115	-0-	31	1	319	2	Y	-0-					1
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	48	1	494	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	328	-0-	-92	-0-	29	1	297	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	45	1	442	2	Y	1					2
							1	9									
11	540	N	340	-0-	-200	-0-	31	1	309	2	Y	-0-	1	1			1
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	48	1	448	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	10	1	117	2	Y	1					1
							1	9									
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	8	1	103	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	1					1
							1	9									
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	1					1
							1	9									
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					1
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	1					1
							1	9									
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	1					1
							1	9									
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	179	2	Y	-0-					1
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	14	1	161	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	16	1	168	2	Y	1					1
							1	9									
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	15	1	158	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	15	1	150	2	Y	1					1
							1	9									
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	13	1	142	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	15	1	156	2	Y	1					1
							1	9									
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	15	1	145	2	Y	1					1
							1	9									
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	713 N	713	-0-	-0-	-0-	61	1	651	2	Y	1					3
						1	9									
02	644 N	641	-0-	-3	-0-	53	1	588	2	Y	-0-	2	1			1
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	61	1	653	2	Y	1					2
						1	9									
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	630	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	65	1	654	2	Y	1					2
						1	9									
06	690 N	583	-0-	-107	-0-	47	1	535	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
07	713 N	434	-0-	-279	-0-	38	1	395	2	Y	1					2
						1	9									
08	713 N	407	-0-	-306	-0-	36	1	371	2	Y	-0-	1	1			1
09	570 N	376	-0-	-194	-0-	33	1	342	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	434 N	370	-0-	-64	-0-	34	1	335	2	Y	1					2
						1	9									
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	32	1	324	2	Y	-0-	1	1			1
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	34	1	322	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	554 N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	2	Y	-0-					2
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	71	1	795	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	88	1	947	2	Y	3	2	8			2
						3	9									
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	71	1	730	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
05	961 N	755	-0-	-206	-0-	68	1	685	2	Y	2					3
						2	9									
06	990 N	834	-0-	-156	-0-	68	1	764	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	133	1	1370	2	Y	2					4
						2	9									
08	744 N	665	-0-	-79	-0-	58	1	606	2	Y	1	3	1			2
						1	9									
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	930 N	588	-0-	-342	-0-	50	1	537	2	Y	1					3
						1	9									
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	106	1	1179	2	Y	1	2	1			2
						1	9									
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	86	1	925	2	Y	1					3
						1	9									
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	101	1	1041	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
05	1426 N	871	-0-	-555	-0-	78	1	792	2	Y	1					3
						1	9									
06	990 N	693	-0-	-297	-0-	56	1	635	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
07	1178 N	737	-0-	-441	-0-	65	1	672	2	Y	-0-					2
08	868 N	450	-0-	-418	-0-	39	1	410	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
09	690 N	44	-0-	-646	-0-	4	1	40	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	744 N	196	-0-	-548	-0-	18	1	177	2	Y	1					1
						1	9									
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	44	1	445	2	Y	-0-					1
*12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	64	1	594	2	Y	2	2	1			1
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

01	775 N	711	-0-	-64	-0-	61	1	649	2	Y	1					3
						1	9									
02	672 N	609	-0-	-63	-0-	50	1	559	2	Y	-0-	2	1			1
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	71	1	761	2	Y	1					2
						1	9									
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	63	1	650	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	68	1	686	2	Y	2					3
						2	9									
06	810 N	715	-0-	-95	-0-	58	1	656	2	Y	1	2	1			2
						1	9									
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	68	1	704	2	Y	-0-					2
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	71	1	740	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	70	1	731	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	75	1	741	2	Y	2					3
						2	9									
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	74	1	744	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
12	837 N	770	-0-	-67	-0-	74	1	694	2	Y	2	3	1			1
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					43
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	4	1	101	2	N	-0-					43
03	217	N	32	-0-	-185	-0-	4	1	28	2	N	-0-					43
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					43
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	2	N	-0-					43
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					43
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					43
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					43
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	363	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1322	-0-	-302	-0-	330	1	992	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	408	1	1223	2	N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	400	1	1198	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	333	1	997	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	330	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1248	-0-	-395	-0-	312	1	936	2	N	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	364	1	1091	2	N	-0-					-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	356	1	1067	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	289	1	867	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	895	-0-	-515	-0-	224	1	671	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1181	-0-	-276	-0-	295	1	886	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,010 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	102	1	304	2	N	-0-					99
02	392	N	26	-0-	-366	-0-	7	1	19	2	N	-0-					99
03	465	N	30	-0-	-435	-0-	8	1	22	2	N	-0-					99
04	390	N	192	-0-	-198	-0-	48	1	144	2	N	-0-					99
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	105	2	N	-0-					99
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	35	1	104	2	N	-0-					99
07	186	N	73	-0-	-113	-0-	18	1	55	2	N	-0-					99
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	47	1	139	2	N	-0-					99
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	53	1	160	2	N	-0-					99
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	140	1	420	2	N	-0-					99
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	104	1	314	2	N	-0-					99
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	33	1	98	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 2,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC //CONT.// 741977
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	5270 X	3949	-0-	-1321	-0-	987	1	2962	2	N	-0-					258
02	4032 X	3937	-0-	-95	-0-	984	1	2953	2	N	-0-					258
03	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	1223	1	3668	2	N	-0-					258
04	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	1151	1	3453	2	N	-0-					258
05	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	2117	1	6352	2	N	-0-					258
06	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	1371	1	4114	2	N	-0-					258
07	INC G-10	5955	-0-	5955	5955	1489	1	4466	2	N	-0-					258
08	INC G-10	5723	-0-	5723	11678	1431	1	4292	2	N	-0-					258
09	17153 X	5475	-0-	-11678	-0-	1369	1	4106	2	N	-0-					258
10	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	1322	1	3967	2	N	-0-					258
11	5400 X	4654	-0-	-746	-0-	1164	1	3490	2	N	-0-					258
12	5580 X	5251	-0-	-329	-0-	1313	1	3938	2	N	-0-					258

TOTAL GAS PROD: 63,682 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	83	1	274	2	N	-0-					-0-
							7	4									
02	448	N	100	-0-	-348	-0-	24	1	70	2	N	-0-					-0-
							6	4									
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	31	1	95	2	N	-0-					-0-
							8	4									
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	105	1	351	2	N	-0-					-0-
							8	4									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	43	1	144	2	N	-0-					-0-
							4	4									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,253 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	1876	1	4876	2	N	-0-					-0-
02	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	2026	1	3733	2	N	-0-					-0-
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	1783	1	3919	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	1042	-0-	-2498	-0-	271	1	771	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	312	-0-	-3346	-0-	105	1	207	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	61	-0-	-3479	-0-	27	1	34	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,628 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-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) //CONT.// 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

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

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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	191	-0-	191	191	30	1	161	2	N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	26	-0-	26	217	9	1	17	2	N	-0-			-0-
*12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	423	-0-	-383	-0-	87	1	336	2	N	-0-					70
02	728	X	520	-0-	-208	-0-	95	1	417	2	N	7	10	1			67
							8	9									
03	1674	X	802	-0-	-872	-0-	115	1	681	2	N	5					72
							6	9									
04	1620	X	688	-0-	-932	-0-	109	1	579	2	N	-0-					72
05	1674	X	629	-0-	-1045	-0-	177	1	452	2	N	-0-					72
06	780	X	765	-0-	-15	-0-	123	1	642	2	N	-0-					72
07	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	146	1	813	2	N	52	11	1			113
							57	9									
08	936	X	936	-0-	-0-	-0-	127	1	799	2	N	9					122
							10	9									
09	823	X	823	-0-	-0-	-0-	130	1	693	2	N	-0-					122
10	1023	X	880	-0-	-143	-0-	216	1	664	2	N	-0-					122
11	990	X	635	-0-	-355	-0-	219	1	416	2	N	-0-					122
12	1023	X	799	-0-	-224	-0-	160	1	639	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 8,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	5270	X	4945	-0-	-325	-0-	770	1	4174	2	Y	1	1	8			194
							1	9									
02	4760	X	4578	-0-	-182	-0-	729	1	3849	2	Y	-0-	39	1			155
03	5270	X	5052	-0-	-218	-0-	804	1	4029	2	Y	199	171	1			183
							219	9									
04	5040	X	4719	-0-	-321	-0-	757	1	3917	2	Y	41	2	8			222
							45	9									
05	5208	X	4772	-0-	-436	-0-	805	1	3949	2	Y	16	2	8			236
							18	9									
06	4920	X	4724	-0-	-196	-0-	778	1	3723	2	Y	203	125	1			314
							223	9									
07	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	765	1	3224	2	Y	2	2	8			314
							2	9									
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	732	1	4121	2	Y	-0-	36	1			278
09	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	772	1	4214	2	Y	-0-					278
10	4340	X	2414	-0-	-1926	-0-	798	1	1616	2	Y	-0-					278
11	4200	X	3016	-0-	-1184	-0-	584	1	2432	2	Y	-0-					278
12	4340	X	3547	-0-	-793	-0-	720	1	2817	2	Y	9					287
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 51,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	11873	X	6437	-0-	-5436	-0-	709	1	5645	2	Y	75	143	1			213
							83	9									
02	8008	X	7770	-0-	-238	-0-	865	1	6817	2	Y	80	69	1			224
							88	9									
03	8556	X	7738	-0-	-818	-0-	876	1	6799	2	Y	57					281
							63	9									
04	8280	X	6769	-0-	-1511	-0-	781	1	5960	2	Y	25					306
							28	9									
05	8618	X	7321	-0-	-1297	-0-	846	1	6341	2	Y	122	66	1			362
							134	9									
06	8340	X	4584	-0-	-3756	-0-	574	1	3919	2	Y	83	137	1			308
							91	9									
07	746	X	746	-0-	-0-	-0-	142	1	604	2	Y	-0-					308
08	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	885	1	10498	2	Y	-0-	92	1			216
09	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	797	1	7423	2	Y	-0-					216
10	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	716	1	7316	2	Y	-0-					216
11	7710	X	5945	-0-	-1765	-0-	690	1	5203	2	Y	47					263
							52	9									
12	7967	X	7151	-0-	-816	-0-	690	1	6454	2	Y	6					269
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 82,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	141	1	1120	2	Y	24	28	1			42
							26	9									
02	1204	N	1146	-0-	-58	-0-	129	1	1016	2	Y	1	10	1			33
							1	9									
03	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	142	1	1100	2	Y	12					45
							13	9									
04	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	134	1	1020	2	Y	8	1	8			52
							9	9									
05	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	139	1	1039	2	Y	8	1	8			59
							9	9									
06	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	139	1	947	2	Y	48	33	1			74
							53	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	168	1	717	2	Y	-0-					74
08	1178	N	930	-0-	-248	-0-	72	1	858	2	Y	-0-	8	1			66
09	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	100	1	932	2	Y	-0-					66
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	92	1	937	2	Y	6					72
							7	9									
11	900	N	786	-0-	-114	-0-	92	1	694	2	Y	-0-					72
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	104	1	973	2	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 12,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	3317	X	2809	-0-	-508	-0-	311	1	2474	2	N	22					198
							24	9									
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	301	1	2373	2	N	14	24	1			188
							15	9									
03	3038	X	2793	-0-	-245	-0-	314	1	2439	2	N	36	171	1			53
							40	9									
04	2940	X	2597	-0-	-343	-0-	294	1	2242	2	N	55					108
							61	9									
05	3038	X	2515	-0-	-523	-0-	290	1	2172	2	N	48	23	1			133
							53	9									
06	2880	X	2348	-0-	-532	-0-	296	1	2023	2	N	26					159
							29	9									
07	2976	X	1759	-0-	-1217	-0-	334	1	1425	2	N	-0-					159
08	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	196	1	2326	2	N	-0-	20	1			139
09	2610	X	1912	-0-	-698	-0-	185	1	1727	2	N	-0-					139
10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	237	1	2420	2	N	70					209
							77	9									
11	2430	X	2321	-0-	-109	-0-	270	1	2036	2	N	14					223
							15	9									
12	2511	X	2403	-0-	-108	-0-	231	1	2161	2	N	10					233
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 29,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

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	2077	X	1681	-0-	-396	-0-	181	1	1445	2	N	50					229
							55	9									
02	1680	X	1550	-0-	-130	-0-	173	1	1366	2	N	10	14	1			225
							11	9									
03	1798	X	1643	-0-	-155	-0-	186	1	1442	2	N	14					239
							15	9									
04	1740	X	1649	-0-	-91	-0-	187	1	1426	2	N	33	1	8			271
							36	9									
05	1705	X	1568	-0-	-137	-0-	182	1	1361	2	N	23	1	8			293
							25	9									
06	1650	X	1531	-0-	-119	-0-	194	1	1325	2	N	11					304
							12	9									
07	1705	X	1396	-0-	-309	-0-	262	1	1116	2	N	16	185	1			135
							18	9									
08	1705	X	1450	-0-	-255	-0-	113	1	1337	2	N	-0-	12	1			123
09	1650	X	1242	-0-	-408	-0-	120	1	1122	2	N	-0-					123
10	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	146	1	1494	2	N	-0-					123
11	1530	X	1420	-0-	-110	-0-	158	1	1195	2	N	61					184
							67	9									
12	1457	X	1287	-0-	-170	-0-	124	1	1163	2	N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 18,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	2852 X	2652	-0-	-200	-0-	577	1	1992	2	N	75					283
						83	9									
02	2576 X	2041	-0-	-535	-0-	586	1	1380	2	N	68	178	0			173
						75	9									
03	2852 X	2665	-0-	-187	-0-	674	1	1965	2	N	24					197
						26	9									
04	2760 X	2606	-0-	-154	-0-	531	1	2052	2	N	21					218
						23	9									
05	2666 X	2640	-0-	-26	-0-	742	1	1898	2	N	-0-					218
06	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	1126	1	1757	2	N	25					243
						28	9									
07	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	816	1	2062	2	N	26					269
						29	9									
08	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	741	1	1997	2	N	36					305
						40	9									
09	2910 X	2676	-0-	-234	-0-	739	1	1898	2	N	35					340
						39	9									
10	3007 X	2853	-0-	-154	-0-	819	1	1992	2	N	38	178	0			200
						42	9									
11	2910 X	2623	-0-	-287	-0-	830	1	1768	2	N	23					223
						25	9									
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 29,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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	3658 #	2014	-0-	-1644	-0-	415	1	1599	2	N	-0-					140
02	3304 #	1790	-0-	-1514	-0-	327	1	1438	2	N	23	34	1			129
						25	9									
03	2945 #	1674	-0-	-1271	-0-	240	1	1423	2	N	10					139
						11	9									
04	2850 #	747	-0-	-2103	-0-	119	1	628	2	N	-0-					139
05	2015 #	907	-0-	-1108	-0-	255	1	652	2	N	-0-					139
06	1950 #	1909	-0-	-41	-0-	302	1	1581	2	N	24	133	1			30
						26	9									
07	1984 #	1559	-0-	-425	-0-	233	1	1296	2	N	27	18	1			39
						30	9									
08	1674 #	1151	-0-	-523	-0-	158	1	993	2	N	-0-					39
09	1920 #	1075	-0-	-845	-0-	170	1	905	2	N	-0-					39
10	1984 #	828	-0-	-1156	-0-	203	1	625	2	N	-0-					39
11	1920 #	732	-0-	-1188	-0-	252	1	480	2	N	-0-					39
12	1550 #	712	-0-	-838	-0-	143	1	569	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 15,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	434 X	22	-0-	-412	-0-	5	1	17	2	N	-0-					237
02	791 X	791	-0-	-0-	-0-	236	1	555	2	N	-0-					237
03	589 X	19	-0-	-570	-0-	5	1	14	2	N	-0-					237
04	621 X	621	-0-	-0-	-0-	127	1	494	2	N	-0-					237
05	868 X	641	-0-	-227	-0-	180	1	461	2	N	-0-	34	0			203
06	840 X	31	-0-	-809	-0-	12	1	19	2	N	-0-					203
07	868 X	615	-0-	-253	-0-	175	1	440	2	N	-0-					203
08	651 X	430	-0-	-221	-0-	116	1	314	2	N	-0-					203
09	630 X	424	-0-	-206	-0-	119	1	305	2	N	-0-					203
10	651 X	451	-0-	-200	-0-	131	1	320	2	N	-0-					203
*11	644 X	644	-0-	-0-	-0-	206	1	438	2	N	-0-					203
12	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3193 X	3040	-0-	-153	-0-	339	1	2699	2	N	2	2	8			130
						2	9									
02	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	326	1	2566	2	N	-0-	26	1			104
03	3286 X	2939	-0-	-347	-0-	334	1	2590	2	N	14					118
						15	9									
04	3180 X	3004	-0-	-176	-0-	344	1	2625	2	N	32	1	8			149
						35	9									
05	3286 X	2950	-0-	-336	-0-	346	1	2596	2	N	7	1	8			155
						8	9									
06	3090 X	2705	-0-	-385	-0-	340	1	2320	2	N	41					196
						45	9									
07	3193 X	2487	-0-	-706	-0-	472	1	2013	2	N	2	2	8			196
						2	9									
08	3100 X	2644	-0-	-456	-0-	206	1	2438	2	N	-0-	21	1			175
09	3000 X	2773	-0-	-227	-0-	269	1	2504	2	N	-0-					175
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	282	1	2880	2	N	17					192
						19	9									
11	2700 X	2239	-0-	-461	-0-	262	1	1977	2	N	-0-					192
*12	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	323	1	3019	2	N	10					202
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 34,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	-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-

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	-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-

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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 X	142	-0-	-44	-0-	35	1	107	2	N	-0-			255
02	476 X	305	-0-	-171	-0-	97	1	208	2	N	-0-			255
03	527 X	148	-0-	-379	-0-	41	1	107	2	N	-0-			255
04	510 X	204	-0-	-306	-0-	46	1	158	2	N	-0-			255
05	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	616	1	1435	2	N	-0-			255
06	996 X	996	-0-	-0-	-0-	406	1	590	2	N	-0-			255
07	341 X	207	-0-	-134	-0-	62	1	145	2	N	-0-			255
08	2046 X	141	-0-	-1905	-0-	41	1	100	2	N	-0-			255
09	1980 X	127	-0-	-1853	-0-	38	1	89	2	N	-0-			255
10	2046 X	171	-0-	-1875	-0-	53	1	118	2	N	-0-			255
11	990 X	152	-0-	-838	-0-	50	1	102	2	N	-0-			255
12	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			255

TOTAL GAS PROD: 4,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	3916	1	9390	2	N	-0-					-0-
02	11676 X	3717	-0-	-7959	-0-	1370	1	2347	2	N	-0-					-0-
03	12927 X	397	-0-	-12530	-0-	130	1	267	2	N	-0-					-0-
04	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-	3864	1	10172	2	N	-0-					-0-
05	12927 X	3968	-0-	-8959	-0-	1394	1	2574	2	N	-0-					-0-
06	12510 X	154	-0-	-12356	-0-	70	1	84	2	N	-0-					-0-
07	11563 X	8425	-0-	-3138	-0-	2924	1	5501	2	N	-0-					-0-
08	11563 X	10370	-0-	-1193	-0-	3496	1	6874	2	N	-0-					-0-
09	11190 X	9797	-0-	-1393	-0-	3352	1	6445	2	N	-0-					-0-
10	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	3279	1	6104	2	N	-0-					-0-
11	10050 X	6792	-0-	-3258	-0-	2549	1	4243	2	N	-0-					-0-
12	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

01	775 N	596	-0-	-179	-0-	175	1	421	2	N	-0-					-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	244	1	421	2	N	-0-					-0-
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	220	1	454	2	N	-0-					-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	175	1	466	2	N	-0-					-0-
05	744 N	690	-0-	-54	-0-	241	1	449	2	N	-0-					-0-
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	393	1	463	2	N	-0-					-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	251	1	463	2	N	-0-					-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	256	1	493	2	N	-0-					-0-
09	870 N	724	-0-	-146	-0-	246	1	478	2	N	-0-					-0-
10	713 N	121	-0-	-592	-0-	42	1	79	2	N	-0-					-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) //CONT.// 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

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

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	9703 X	8651	-0-	-1052	-0-	1202	1	7445	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
02	8764 X	5931	-0-	-2833	-0-	587	1	5344	2	N	-0-					-0-
03	9176 X	8445	-0-	-731	-0-	1296	1	7149	2	N	-0-					-0-
04	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	1648	1	9629	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
06	8370 X	7470	-0-	-900	-0-	890	1	6580	2	N	-0-					-0-
07	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	994	1	7273	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	10540 X	7481	-0-	-3059	-0-	1027	1	6454	2	N	-0-					-0-
09	10200 X	2212	-0-	-7988	-0-	335	1	1877	2	N	-0-					-0-
10	8277 X	6591	-0-	-1686	-0-	1030	1	5561	2	N	-0-					-0-
11	8010 X	5917	-0-	-2093	-0-	1018	1	4899	2	N	-0-					-0-
*12	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	1687	1	7815	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

01	3534 X	3030	-0-	-504	-0-	421	1	2609	2	N	-0-					-0-
02	2856 X	2209	-0-	-647	-0-	219	1	1990	2	N	-0-					-0-
03	3162 X	3089	-0-	-73	-0-	474	1	2615	2	N	-0-					-0-
04	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	518	1	3028	2	N	-0-					-0-
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	3000 X	2508	-0-	-492	-0-	299	1	2209	2	N	-0-					-0-
07	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	355	1	2600	2	N	-0-					-0-
08	3658 X	2564	-0-	-1094	-0-	352	1	2212	2	N	-0-					-0-
09	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	1221	1	6843	2	N	-0-					-0-
10	2945 X	2769	-0-	-176	-0-	433	1	2336	2	N	-0-					-0-
11	2850 X	2523	-0-	-327	-0-	434	1	2089	2	N	-0-					-0-
12	4185 X	2912	-0-	-1273	-0-	517	1	2395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,169 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 #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547 X	11716	-0-	-1831	-0-	1628	1	10085	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
02	12236 X	9252	-0-	-2984	-0-	916	1	8336	2	N	-0-					-0-
03	13144 X	11311	-0-	-1833	-0-	1735	1	9576	2	N	-0-					-0-
04	12480 X	5938	-0-	-6542	-0-	867	1	5069	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
06	11340 X	10037	-0-	-1303	-0-	1196	1	8841	2	N	-0-					-0-
07	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	1314	1	9621	2	N	-0-					-0-
08	11315 X	9778	-0-	-1537	-0-	1343	1	8435	2	N	-0-					-0-
09	10050 X	7702	-0-	-2348	-0-	1166	1	6536	2	N	-0-					-0-
10	10943 X	8052	-0-	-2891	-0-	1259	1	6793	2	N	-0-					-0-
11	10590 X	7383	-0-	-3207	-0-	1270	1	6113	2	N	-0-					-0-
12	10943 X	2917	-0-	-8026	-0-	518	1	2399	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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 #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	705	1	1710	2	N	-0-			-0-
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	779	1	1349	2	N	-0-			-0-
03	2294 N	2254	-0-	-40	-0-	732	1	1522	2	N	-0-			-0-
04	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	646	1	1731	2	N	-0-			-0-
05	2294 N	2075	-0-	-219	-0-	721	1	1354	2	N	-0-			-0-
06	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	1063	1	1288	2	N	-0-			-0-
07	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	860	1	1631	2	N	-0-			-0-
08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	795	1	1577	2	N	-0-			-0-
09	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	791	1	1486	2	N	-0-			-0-
10	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	879	1	1601	2	N	-0-			-0-
*11	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	887	1	1448	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	5270	X	4643	-0-	-627	-0-	1384	1	3259	2	N	-0-		-0-
02	4760	X	4073	-0-	-687	-0-	1517	1	2556	2	N	-0-		-0-
03	5177	X	4315	-0-	-862	-0-	1434	1	2881	2	N	-0-		-0-
04	4920	X	4515	-0-	-405	-0-	1258	1	3257	2	N	-0-		-0-
05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	1712	1	3113	2	N	-0-		-0-
06	4500	X	3258	-0-	-1242	-0-	1490	1	1768	2	N	-0-		-0-
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	1563	1	2900	2	N	-0-		-0-
08	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	1605	1	3109	2	N	-0-		-0-
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	1512	1	2804	2	N	-0-		-0-
10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	1594	1	2869	2	N	-0-		-0-
*11	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	1608	1	2595	2	N	-0-		-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 47,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

01	248	N	103	-0-	-145	-0-	31	1	72	2	N	-0-		-0-
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	56	1	95	2	N	-0-		-0-
03	248	N	74	-0-	-174	-0-	24	1	50	2	N	-0-		-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	25	1	67	2	N	-0-		-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	238	1	437	2	N	-0-		-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	540	1	639	2	N	-0-		-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	348	1	641	2	N	-0-		-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	439	1	847	2	N	-0-		-0-
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	436	1	798	2	N	-0-		-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	510	1	907	2	N	-0-		-0-
*11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	532	1	850	2	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,582 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 #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

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

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 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	14B2 EXT	1695	-0-	1695	4236	515	1	1180	2	N	-0-			-0-
02	5613 X	1377	-0-	-4236	-0-	521	1	856	2	N	-0-			-0-
03	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	3995	1	7961	2	N	-0-			-0-
04	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	2530	1	6489	2	N	-0-			-0-
05	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	2125	1	3833	2	N	-0-			-0-
06	10650 X	4425	-0-	-6225	-0-	2042	1	2383	2	N	-0-			-0-
07	11966 X	3816	-0-	-8150	-0-	1353	1	2463	2	N	-0-			-0-
08	11966 X	3333	-0-	-8633	-0-	1150	1	2183	2	N	-0-			-0-
09	9030 X	2585	-0-	-6445	-0-	915	1	1670	2	N	-0-			-0-
10	5952 X	2445	-0-	-3507	-0-	882	1	1563	2	N	-0-			-0-
11	4440 X	2160	-0-	-2280	-0-	833	1	1327	2	N	-0-			-0-
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,769 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	3348	X	3168	-0-	-180	-0-	652	1	2516	2	Y	-0-					89
02	3024	X	2933	-0-	-91	-0-	535	1	2357	2	Y	37	56	1			70
							41	9									
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	824	1	4877	2	Y	33					103
							36	9									
04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	645	1	3413	2	Y	-0-					103
05	3348	X	57	-0-	-3291	-0-	16	1	41	2	Y	-0-					103
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	622	1	3250	2	Y	-0-					103
07	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	897	1	4993	2	Y	102	68	1			137
							112	9									
08	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	890	1	5599	2	Y	-0-					137
09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	750	1	3999	2	Y	-0-					137
10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					137
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					137
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 37,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	8091	X	5237	-0-	-2854	-0-	1078	1	4159	2	Y	-0-					135
02	7308	X	5160	-0-	-2148	-0-	942	1	4146	2	Y	65	98	1			102
							72	9									
03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	1003	1	5938	2	Y	40					142
							44	9									
04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	1032	1	5464	2	Y	-0-					142
05	5704	X	5316	-0-	-388	-0-	1496	1	3820	2	Y	-0-					142
06	6750	X	5269	-0-	-1481	-0-	846	1	4423	2	Y	-0-					142
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	893	1	4974	2	Y	102	68	1			176
							112	9									
08	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	879	1	5529	2	Y	-0-					176
09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	978	1	5215	2	Y	-0-					176
10	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	1534	1	4723	2	Y	-0-					176
11	6180	X	4162	-0-	-2018	-0-	1434	1	2728	2	Y	-0-					176
*12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	1821	1	7260	2	Y	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 72,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 2236 RRCID -> 243072 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 3036 - 3050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2013 - PLUGGED 09-06-2013

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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2013 - 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

01	434 N	413	-0-	-21	-0-	45 1 1 9	367 2	Y	1	1 1	-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9	381 2	Y	1	1 1	-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9	355 2	Y	1	1 1	-0-
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	16 1 1 9	335 2	Y	1	1 1	-0-
05	434 N	406	-0-	-28	-0-	19 1 1 9	386 2	Y	1	1 1	-0-
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	17 1 1 9	339 2	Y	1	1 1	-0-
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	17 1 1 9	336 2	Y	1		1
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	21 1 3 9	376 2	Y	3	3 1	1
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	15 1 1 9	364 2	Y	1	2 1	-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19 1 2 9	379 2	Y	2	1 1	1
11	390 N	306	-0-	-84	-0-	15 1 1 9	290 2	Y	1	2 1	-0-
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	17 1 2 9	387 2	Y	2	2 1	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	569 N	569	-0-	-0-	-0-	86	1	481	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	63	1	598	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	62	1	613	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	64	1	571	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	744 N	661	-0-	-83	-0-	70	1	590	2	Y	1					1
						1	9									
06	660 N	621	-0-	-39	-0-	69	1	551	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	651 N	533	-0-	-118	-0-	60	1	472	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	73	1	597	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	68	1	565	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	70	1	607	2	Y	4	2	1			2
						4	9									
11	660 N	536	-0-	-124	-0-	57	1	478	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
*12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	75	1	715	2	Y	9	3	1			7
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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

01	3348 #	1916	-0-	-1432	-0-	1916	2			N	-0-					62
02	2688 #	1575	-0-	-1113	-0-	1575	2			N	-0-					62
03	2635 #	555	-0-	-2080	-0-	548	2	7	9	N	6	6	8			62
04	2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-					N	5	67	1			-0-
05	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	558 #	-0-	-0-	-558	-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: 4,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

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

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1		N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1		N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	1		N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1		N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1		N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	1		N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	1		N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 566 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

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

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

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

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 ONSHORE LLC 020528
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	14818	X	7025	-0-	-7793	-0-	7025	3			N	-0-					168
02	12880	X	10391	-0-	-2489	-0-	10391	3			N	-0-					168
03	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	15414	3			N	-0-					168
04	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	14467	3			N	-0-					168
05	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15209	3			N	-0-					168
06	14490	X	14055	-0-	-435	-0-	14055	3			N	-0-					168
07	15407	X	3255	-0-	-12152	-0-	3255	3			N	-0-					168
08	15407	X	14347	-0-	-1060	-0-	14347	3			N	-0-					168
09	14730	X	12164	-0-	-2566	-0-	12164	3			N	-0-					168
10	15221	X	14116	-0-	-1105	-0-	14116	3			N	-0-					168
*11	14070	X	12375	-0-	-1695	-0-	12375	3			N	-0-					168
*12	14353	X	13296	-0-	-1057	-0-	13296	3			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 146,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					18
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					18
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					18
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					18
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					18
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					18
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	3	1	9	N	1	1	8			18
08	1612	N	1264	-0-	-348	-0-	1264	3			N	-0-					18
09	1530	N	1045	-0-	-485	-0-	1045	3			N	-0-					18
10	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	3			N	-0-					18
11	1230	N	1050	-0-	-180	-0-	1050	3			N	-0-					18
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 14,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7006	X	6803	-0-	-203	-0-	6803	3			N	-0-					9
02	0	W	5302	-0-	5302	5302	5302	3			N	-0-					9
03	10913	X	5611	-0-	-5302	-0-	5611	3			N	-0-					9
04	6780	X	5718	-0-	-1062	-0-	5718	3			N	-0-					9
05	6789	X	5103	-0-	-1686	-0-	5103	3			N	-0-					9
06	6570	X	4917	-0-	-1653	-0-	4914	3	3	9	N	3	3	8			9
07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4600	3	4	9	N	4	4	8			9
08	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-					9
09	4170	X	4153	-0-	-17	-0-	4153	3			N	-0-					9
10	4309	X	3825	-0-	-484	-0-	3825	3			N	-0-					9
11	4170	X	3672	-0-	-498	-0-	3672	3			N	-0-					9
*12	4309	X	3852	-0-	-457	-0-	3852	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 58,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	8153	X	4805	-0-	-3348	-0-	4805	2			N	-0-					20
02	7364	X	3118	-0-	-4246	-0-	3118	2			N	-0-					20
03	6634	X	1636	-0-	-4998	-0-	1636	2			N	-0-					20
04	6420	X	481	-0-	-5939	-0-	481	2			N	-0-					20
05	6634	X	2332	-0-	-4302	-0-	2332	2			N	-0-					20
06	4650	X	2667	-0-	-1983	-0-	2667	2			N	-0-					20
07	3441	X	1333	-0-	-2108	-0-	1333	2			N	-0-					20
08	2325	X	1380	-0-	-945	-0-	1380	2			N	-0-					20
09	2670	X	1252	-0-	-1418	-0-	1252	2			N	-0-					20
10	2759	X	1826	-0-	-933	-0-	1826	2			N	-0-					20
11	2670	X	1268	-0-	-1402	-0-	1268	2			N	-0-					20
*12	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 24,469 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	9920	X	9197	-0-	-723	-0-	9197	3			N	-0-					6
02	8960	X	7956	-0-	-1004	-0-	7956	3			N	-0-					6
03	9920	X	8521	-0-	-1399	-0-	8521	3			N	-0-					6
04	9600	X	8311	-0-	-1289	-0-	8063	3	248	9	N	225	225	8			6
05	9207	X	8087	-0-	-1120	-0-	8087	3			N	-0-					6
06	8910	X	7672	-0-	-1238	-0-	7672	3			N	-0-					6
07	8649	X	7644	-0-	-1005	-0-	7644	3			N	-0-					6
08	8587	X	7484	-0-	-1103	-0-	7484	3			N	-0-					6
09	8310	X	7112	-0-	-1198	-0-	7110	3	2	9	N	2	2	8			6
10	8091	X	6987	-0-	-1104	-0-	6986	3	1	9	N	1	1	8			6
11	7680	X	6744	-0-	-936	-0-	6741	3	3	9	N	3	3	8			6
12	7657	X	6770	-0-	-887	-0-	6762	3	8	9	N	7	7	8			6

TOTAL GAS PROD: 92,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	67575	-0-	64475	64475	67575	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	27593	-0-	24593	89068	27593	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	18223	-0-	15123	104191	18223	3			N	-0-					-0-
11	117823	X	13632	-0-	-104191	-0-	13632	3			N	-0-					-0-
*12	19034	X	19034	-0-	-0-	-0-	19034	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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
01	106483	X	15425	-0-	-91058	-0-	298	1	13638	2	N	1354	1659	0			173
							1489	9									
02	45220	X	21687	-0-	-23533	-0-	555	1	19280	2	N	1113	908	0			378
							628	4	1224	9							
03	50065	X	20829	-0-	-29236	-0-	497	1	19416	2	N	833	714	0			497
							916	9									
04	48450	X	14451	-0-	-33999	-0-	10968	2	2832	4	N	592	721	0			368
							651	9									
05	50065	X	19411	-0-	-30654	-0-	957	1	13376	2	N	878	896	0			350
							4112	4	966	9							
06	48450	X	11413	-0-	-37037	-0-	690	1	9959	2	N	433	531	0	90	5	162
							288	4	476	9							
07	50065	X	12907	-0-	-37158	-0-	992	1	11242	2	N	612	646	0			128
							673	9									
08	50065	X	12403	-0-	-37662	-0-	1085	1	10806	2	N	465	368	0			225
							512	9									
09	48450	X	7791	-0-	-40659	-0-	520	1	6834	2	N	397	365	0			257
							437	9									
10	50065	X	10624	-0-	-39441	-0-	1182	1	8897	2	N	495	535	0			217
							545	9									
11	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	955	1	7072	2	N	402	366	0			253
							442	9									
12	12896	X	7310	-0-	-5586	-0-	87	1	6786	2	N	358	371	0			240
							43	4	394	9							

TOTAL GAS PROD: 162,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,932

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2116	-0-	2116	2116	1789	4	327	9	N	297					297
02	28818	X	26702	-0-	-2116	-0-	12664	2	9775	4	N	3875	3804	0			368
							4263	9									
03	37851	X	24571	-0-	-13280	-0-	21083	2	3488	9	N	3171	3141	0			398
04	36630	X	14778	-0-	-21852	-0-	7106	2	5527	4	N	1950	2010	0			338
							2145	9									
05	37851	X	12349	-0-	-25502	-0-	7068	2	3776	4	N	1368	1284	0			422
							1505	9									
06	36630	X	9932	-0-	-26698	-0-	7495	2	905	4	N	1393	1278	0			537
							1532	9									
07	37851	X	8692	-0-	-29159	-0-	7665	2	59	4	N	880	1087	0			330
							968	9									
08	37851	X	8610	-0-	-29241	-0-	630	1	7034	2	N	860	908	0			282
							946	9									
09	36630	X	7194	-0-	-29436	-0-	832	1	5563	2	N	726	546	0			462
							799	9									
10	37851	X	6796	-0-	-31055	-0-	859	1	5191	2	N	678	727	0			413
							746	9									
11	36630	X	6229	-0-	-30401	-0-	770	1	4845	2	N	558	556	0			415
							614	9									
12	37851	X	5917	-0-	-31934	-0-	103	1	5192	2	N	565	553	0			427
							622	9									

TOTAL GAS PROD: 133,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,321

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	15967	-0-	15967	15967	14256	4	1711	9	N	1555	1262	0			293
03	T. A.	14543	-0-	14543	30510	12248	2	2295	9	N	2086	1826	0			553
04	71169 X	40659	-0-	-30510	-0-	23809	2	12067	4	N	4348	4238	0			663
						4783	9									
05	54157 X	30017	-0-	-24140	-0-	27860	2	2157	9	N	1961	2402	0			222
06	52410 X	19766	-0-	-32644	-0-	17957	2	857	4	N	865	727	0			360
						952	9									
07	54157 X	8448	-0-	-45709	-0-	143	1	6621	2	N	585	543	0			402
						1040	4	644	9							
08	54157 X	16752	-0-	-37405	-0-	990	1	14702	2	N	964	1231	0			135
						1060	9									
09	52410 X	9236	-0-	-43174	-0-	749	1	7923	2	N	513	365	0			283
						564	9									
10	54157 X	11477	-0-	-42680	-0-	1027	1	9637	2	N	739	737	0			285
						813	9									
11	52410 X	6896	-0-	-45514	-0-	846	1	5492	2	N	507	552	0			240
						558	9									
12	54157 X	9874	-0-	-44283	-0-	116	1	9141	2	N	561	563	0			238
						617	9									

TOTAL GAS PROD: 183,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,684

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68379 X	68379	-0-	-0-	-0-	46839	2	13344	4	N	7451	7132	0			319
						8196	9									
04	62910 X	39201	-0-	-23709	-0-	21656	2	13584	4	N	3601	3147	0			773
						3961	9									
05	65007 X	27641	-0-	-37366	-0-	25171	2	2470	9	N	2245	2721	0			297
06	62910 X	23320	-0-	-39590	-0-	20417	2	1161	4	N	1584	1605	0			276
						1742	9									
07	65007 X	19116	-0-	-45891	-0-	17677	2	1439	9	N	1308	1262	0			322
08	65007 X	15868	-0-	-49139	-0-	14738	2	1130	9	N	1027	1247	0			102
09	62910 X	13933	-0-	-48977	-0-	326	1	12588	2	N	926	894	0			134
						1019	9									
10	65007 X	21025	-0-	-43982	-0-	936	1	18200	2	N	1717	1634	0			217
						1889	9									
11	62910 X	15012	-0-	-47898	-0-	1106	1	12668	2	N	1125	1076	0			266
						1238	9									
12	65007 X	9190	-0-	-55817	-0-	97	1	8379	2	N	649	746	0			169
						714	9									

TOTAL GAS PROD: 252,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,633

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		6347	-0-	6347	6347	5427	4	920	9	N	836	836	0			-0-
04	95120	X	38778	-0-	-56342	-0-	22294	2	12591	4	N	3539	3271	0			268
							3893	9									
05	101680	X	25546	-0-	-76134	-0-	23771	2	1775	9	N	1614	1644	0			238
06	98400	X	11586	-0-	-86814	-0-	9862	2	974	4	N	682	663	0			257
							750	9									
07	101680	X	17368	-0-	-84312	-0-	799	1	13661	2	N	969	894	0			332
							1842	4	1066	9							
08	101680	X	5934	-0-	-95746	-0-	292	1	5187	2	N	414	361	0			385
							455	9									
09	98400	X	9066	-0-	-89334	-0-	1055	1	7438	2	N	521	711	0			195
							573	9									
10	101680	X	3645	-0-	-98035	-0-	612	1	2794	2	N	217	182	0			230
							239	9									
11	98400	X	7605	-0-	-90795	-0-	63	1	7066	2	N	433	553	0			110
							476	9									
12	101680	X	8943	-0-	-92737	-0-	124	1	8318	2	N	455	365	0			200
							501	9									

TOTAL GAS PROD: 134,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,680

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

01	36549	X	17686	-0-	-18863	-0-	17686	2			N	-0-					71
02	24192	X	14432	-0-	-9760	-0-	14422	2	10	9	N	9	9	8			71
03	26784	X	14739	-0-	-12045	-0-	14725	2	14	9	N	13	13	8			71
04	22890	X	12416	-0-	-10474	-0-	12404	2	12	9	N	11	11	8			71
05	20584	X	11978	-0-	-8606	-0-	11974	2	4	9	N	4	4	8			71
06	17130	X	10882	-0-	-6248	-0-	10880	2	2	9	N	2	2	8			71
07	15965	X	9738	-0-	-6227	-0-	9738	2			N	-0-					71
08	14725	X	9324	-0-	-5401	-0-	9323	2	1	9	N	1	1	8			71
09	12420	X	8104	-0-	-4316	-0-	8104	2			N	-0-					71
10	11966	X	8698	-0-	-3268	-0-	8691	2	7	9	N	6	6	8			71
11	10890	X	6263	-0-	-4627	-0-	6263	2			N	-0-					71
12	9734	X	6601	-0-	-3133	-0-	6592	2	9	9	N	8	8	8			71

TOTAL GAS PROD: 130,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	135426	X	135426	-0-	-0-	-0-	135426	2			N	-0-					25
03	115489	X	115489	-0-	-0-	-0-	115487	2	2	9	N	2	2	8			25
04	74645	X	74645	-0-	-0-	-0-	74645	2			N	-0-					25
05	72806	X	72806	-0-	-0-	-0-	72793	2	13	9	N	12	12	8			25
06	59106	X	59106	-0-	-0-	-0-	59065	2	41	9	N	37	37	8			25
07	102424	X	12421	-0-	-90003	-0-	12421	2			N	-0-					25
08	102424	X	397	-0-	-102027	-0-	397	2			N	-0-					25
09	74640	X	15715	-0-	-58925	-0-	15715	2			N	-0-					25
10	72819	X	-0-	-0-	-72819	-0-					N	-0-					25
11	59100	X	-0-	-0-	-59100	-0-					N	-0-					25
12	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 486,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	54312	X	13121	-0-	-41191	-0-	12545	2	576	9	N	524	529	1	20	8	218
02	49056	X	11519	-0-	-37537	-0-	10982	2	537	9	N	488	490	1			216
03	54312	X	11981	-0-	-42331	-0-	11499	2	482	9	N	438	359	1			295
04	52560	X	10402	-0-	-42158	-0-	9916	2	486	9	N	442	539	1	8	8	190
05	54312	X	8381	-0-	-45931	-0-	7970	2	411	9	N	374	534	1			30
06	52560	X	8739	-0-	-43821	-0-	8298	2	441	9	N	401	354	1			77
07	12741	X	8050	-0-	-4691	-0-	7676	2	374	9	N	340	360	1			57
08	11966	X	6510	-0-	-5456	-0-	6202	2	308	9	N	280	188	1	4	8	145
09	10410	X	6868	-0-	-3542	-0-	6541	2	327	9	N	297	359	1			83
10	9021	X	6686	-0-	-2335	-0-	6348	2	338	9	N	307	357	1			33
11	8730	X	5909	-0-	-2821	-0-	5611	2	298	9	N	271	174	1			130
12	8060	X	6738	-0-	-1322	-0-	6393	2	345	9	N	314	359	1			85

TOTAL GAS PROD: 104,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,476

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	14B2 EXT		6225	-0-	6225	275791	6177	3	48	9	Y	44					239
02	14B2 EXT		8113	-0-	8113	283904	7884	3	229	9	Y	208	357	1			90
03	14B2 EXT		3867	-0-	3867	287771	3768	3	99	9	Y	90					180
04	292372	X	4601	-0-	-287771	-0-	4272	3	329	9	Y	299	183	0			296
05	16306	X	5030	-0-	-11276	-0-	4853	3	177	9	Y	161	184	0			273
06	15780	X	5255	-0-	-10525	-0-	5040	3	215	9	Y	195	183	1			285
07	16306	X	3212	-0-	-13094	-0-	3093	3	119	9	Y	108	1	8			392
08	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	8808	3	432	9	Y	393	180	0	2	8	603
09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6794	3	174	9	Y	158	361	0			400
*10	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7042	3	219	9	Y	199	184	0			415
*11	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6655	3	196	9	Y	178	365	0			228
12	9238	X	6348	-0-	-2890	-0-	6170	3	178	9	Y	162					390

TOTAL GAS PROD: 72,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,195

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	7442	-0-	7442	135412	7236	3	206	9	N	187					443
02	0	W	5589	-0-	5589	141001	5297	3	292	9	N	265	401	1			307
03	0	W	5146	-0-	5146	146147	4803	3	343	9	N	312	306	1			313
04	152400	X	6253	-0-	-146147	-0-	4519	3	1734	9	N	1576	1616	0			273
05	8091	X	4661	-0-	-3430	-0-	4593	3	68	9	Y	62					335
06	7200	X	5317	-0-	-1883	-0-	5237	3	80	9	Y	73					408
07	DLQ G-10		5787	-0-	5787	5787	5505	3	282	9	Y	256	375	0			289
08	DLQ G-10		5292	-0-	5292	11079	5037	3	255	9	Y	232	186	0	2	8	333
09	DLQ G-10		4585	-0-	4585	15664	4158	3	427	9	Y	388	331	0			390
*10	DLQ G-10		4585	-0-	4585	20249	4275	3	310	9	Y	282					672
*11	23805	X	3556	-0-	-20249	-0-	3381	3	175	9	Y	159	199	0			632
*12	5797	X	3577	-0-	-2220	-0-	3324	3	253	9	Y	230	208	0			654

TOTAL GAS PROD: 61,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,022

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
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	43648	X	25929	-0-	-17719	-0-	23544	3	2385	9	Y	2168	2051	1			474
02	39424	X	22237	-0-	-17187	-0-	20205	3	2032	9	Y	1847	1929	1			392
03	43648	X	20374	-0-	-23274	-0-	18645	3	1729	9	Y	1572	1475	1			489
04	42240	X	19322	-0-	-22918	-0-	17573	3	1749	9	Y	1590	1890	0			189
05	43648	X	16501	-0-	-27147	-0-	15038	3	1463	9	Y	1330	934	0			585
06	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	15048	3	1408	9	Y	1280	1412	0			453
07	DLQ G-10		15866	-0-	15866	15866	14553	3	1313	9	Y	1194	1157	0			490
08	DLQ G-10		15573	-0-	15573	31439	14288	3	1285	9	Y	1168	1363	0			295
09	DLQ G-10		15295	-0-	15295	46734	13914	3	1381	9	Y	1255	1055	0			495
*10	DLQ G-10		15535	-0-	15535	62269	14194	3	1341	9	Y	1219	1116	0			598
*11	76425	X	14156	-0-	-62269	-0-	12905	3	1251	9	Y	1137	1202	0			533
*12	15872	X	13085	-0-	-2787	-0-	11850	3	1235	9	Y	1123	902	0			754

TOTAL GAS PROD: 210,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,883

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	13784	-0-	13784	371543	13784	3			Y	-0-					544
02	0	W	124	-0-	124	371667	124	3			Y	-0-					544
03	0	W	5923	-0-	5923	377590	5393	3	530	9	Y	482	420	1			606
04	392105	X	14515	-0-	-377590	-0-	13054	3	1461	9	Y	1328	1247	0			687
05	18879	X	12587	-0-	-6292	-0-	11038	3	1549	9	Y	1408	1107	0			988
06	13350	X	8493	-0-	-4857	-0-	7734	3	759	9	Y	690	705	0			973
07	DLQ G-10		13323	-0-	13323	13323	12211	3	1112	9	Y	1011	1095	0			889
08	DLQ G-10		9983	-0-	9983	23306	9128	3	855	9	Y	777	741	0	37	8	888
09	DLQ G-10		14748	-0-	14748	38054	13529	3	1219	9	Y	1108	994	0			1002
*10	DLQ G-10		18300	-0-	18300	56354	16930	3	1370	9	Y	1245	952	0			1295
*11	71137	X	14783	-0-	-56354	-0-	13845	3	938	9	Y	853	790	0			1358
*12	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	13122	3	994	9	Y	904	905	0			1357

TOTAL GAS PROD: 140,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,806

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	76043	X	16266	-0-	-59777	-0-	1694	1	13977	2	N	287	537	1			641
							279	4	316	9							
02	68684	X	13751	-0-	-54933	-0-	1897	1	11413	2	N	283					924
							130	4	311	9							
03	76043	X	13154	-0-	-62889	-0-	1552	1	11185	2	N	294	536	1			682
							94	4	323	9							
04	73590	X	12428	-0-	-61162	-0-	1614	1	10720	2	N	21					703
							71	4	23	9							
05	76043	X	14579	-0-	-61464	-0-	1528	1	13051	2	N	-0-					703
06	73590	X	19102	-0-	-54488	-0-	1511	1	17391	2	N	182	177	1			708
							200	9									
07	20965	X	20965	-0-	-0-	-0-	1626	1	19118	2	N	201	351	1	107	8	451
							221	9									
08	17212	X	17212	-0-	-0-	-0-	1556	1	15138	2	N	471	177	1	52	8	693
							518	9									
09	19380	X	15135	-0-	-4245	-0-	1525	1	13423	2	N	170	355	1			508
							187	9									
10	20956	X	9197	-0-	-11759	-0-	511	1	8529	2	N	143	182	1			469
							157	9									
11	20280	X	8392	-0-	-11888	-0-	504	1	7811	2	N	70					539
							77	9									
12	20956	X	8699	-0-	-12257	-0-	655	1	7977	2	N	61					600
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 168,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,183

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
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	16151 X	12022	-0-	-4129	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
02	12040 X	8451	-0-	-3589	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
03	13330 X	8490	-0-	-4840	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
04	11940 X	6671	-0-	-5269	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
05	12338 X	7819	-0-	-4519	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
06	11640 X	7397	-0-	-4243	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
07	9362 X	7994	-0-	-1368	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
08	8494 X	6045	-0-	-2449	-0-	6034	2	11	9	N	10					10
09	7560 X	7409	-0-	-151	-0-	7392	2	17	9	N	15					25
10	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					25
11	7740 X	3432	-0-	-4308	-0-	3432	2			N	-0-					25
12	7998 X	590	-0-	-7408	-0-	590	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 76,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

01	67115 X	8931	-0-	-58184	-0-	8918	2	13	9	N	12	12	8			65
02	60620 X	7558	-0-	-53062	-0-	7530	2	28	9	N	25	25	8			65
03	67115 X	7473	-0-	-59642	-0-	7443	2	30	9	N	27	27	8			65
04	64950 X	6753	-0-	-58197	-0-	6742	2	11	9	N	10	10	8			65
05	67115 X	7627	-0-	-59488	-0-	7620	2	7	9	N	6	6	8			65
06	8640 X	5420	-0-	-3220	-0-	5420	2			N	-0-					65
07	8370 X	5383	-0-	-2987	-0-	5383	2			N	-0-					65
08	7626 X	4876	-0-	-2750	-0-	4874	2	2	9	N	2	2	8			65
09	7380 X	4296	-0-	-3084	-0-	4296	2			N	-0-					65
10	7626 X	2339	-0-	-5287	-0-	2339	2			N	-0-					65
11	5430 X	1617	-0-	-3813	-0-	1617	2			N	-0-					65
12	5394 X	3232	-0-	-2162	-0-	3232	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 65,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

01	86025 X	24517	-0-	-61508	-0-	24060	2	457	9	N	415	1074	1			35
02	77700 X	18814	-0-	-58886	-0-	18494	2	320	9	N	291	3	8			323
03	86025 X	36772	-0-	-49253	-0-	36259	2	513	9	N	466	1	8			788
04	83250 X	30162	-0-	-53088	-0-	29834	2	328	9	N	298	901	1	11	8	174
05	86025 X	28162	-0-	-57863	-0-	27842	2	320	9	N	291					465
06	83250 X	9991	-0-	-73259	-0-	9882	2	109	9	N	99					564
07	86025 X	244	-0-	-85781	-0-	244	2			N	-0-	177	1			387
08	36766 X	16594	-0-	-20172	-0-	16398	2	196	9	N	178	199	1			366
09	30150 X	3683	-0-	-26467	-0-	3648	2	35	9	N	32	178	1			220
*10	28148 X	-0-	-0-	-28148	-0-					N	22					242
*11	16050 X	-0-	-0-	-16050	-0-					N	45					287
12	16585 X	-0-	-0-	-16585	-0-					N	-0-					287

TOTAL GAS PROD: 168,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,137

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BARCLAY WELL #: 1622 RRCID -> 227495 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7492 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					110
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					110
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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

CAGE MINERALS 26 WELL #: 2H RRCID -> 238642 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8656 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					-0-
03	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	826	-0-	-734	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	1042	-0-	-787	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	914	-0-	-915	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	647	-0-	-403	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	650	-0-	-187	-0-	32	1	617	3	N	1	6	1			2
							1	9									
02	672	X	563	-0-	-109	-0-	32	1	529	3	N	2	1	1			3
							2	9									
03	713	X	602	-0-	-111	-0-	31	1	569	3	N	2	1	1			4
							2	9									
04	690	X	674	-0-	-16	-0-	34	1	637	3	N	3	1	1			6
							3	9									
05	682	X	630	-0-	-52	-0-	35	1	592	3	N	3	6	1			3
							3	9									
06	686	X	686	-0-	-0-	-0-	33	1	651	3	N	2	1	1			4
							2	9									
07	682	X	674	-0-	-8	-0-	32	1	639	3	N	3	1	1			6
							3	9									
08	697	X	697	-0-	-0-	-0-	34	1	662	3	N	1					7
							1	9									
09	690	X	636	-0-	-54	-0-	33	1	601	3	N	2	5	1			4
							2	9									
10	713	X	360	-0-	-353	-0-	17	1	342	3	N	1					5
							1	9									
11	690	X	603	-0-	-87	-0-	30	1	572	3	N	1					6
							1	9									
12	682	X	652	-0-	-30	-0-	33	1	616	3	N	3	5	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

01	1426	X	1150	-0-	-276	-0-	1150	2			N	-0-					13
02	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					13
03	1271	X	1209	-0-	-62	-0-	1209	2			N	-0-					13
04	1230	X	1079	-0-	-151	-0-	1079	2			N	-0-					13
05	1395	X	1197	-0-	-198	-0-	1197	2			N	-0-					13
06	1350	X	1190	-0-	-160	-0-	1190	2			N	-0-					13
07	1395	X	1251	-0-	-144	-0-	1251	2			N	-0-					13
08	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					13
09	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					13
10	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					13
11	1530	X	517	-0-	-1013	-0-	517	2			N	-0-					13
12	1612	X	598	-0-	-1014	-0-	598	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 14,481 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	2821 X	1966	-0-	-855	-0-	98	1	1864	3	N	4	21	1			8
						4	9									
02	2324 X	2020	-0-	-304	-0-	114	1	1902	3	N	4	3	1			9
						4	9									
03	2418 X	2218	-0-	-200	-0-	114	1	2096	3	N	7	3	1			13
						8	9									
04	2340 X	2080	-0-	-260	-0-	105	1	1963	3	N	11	4	1			20
						12	9									
05	2232 X	2055	-0-	-177	-0-	113	1	1931	3	N	10	20	1			10
						11	9									
06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	111	1	2201	3	N	7	3	1			14
						8	9									
07	2232 X	2210	-0-	-22	-0-	106	1	2096	3	N	7	2	1			19
						8	9									
08	2232 X	2140	-0-	-92	-0-	105	1	2031	3	N	4	1	1			22
						4	9									
09	2310 X	1732	-0-	-578	-0-	91	1	1634	3	N	6	17	1			11
						7	9									
10	2387 X	943	-0-	-1444	-0-	44	1	893	3	N	5	1	1			15
						6	9									
11	2310 X	1514	-0-	-796	-0-	75	1	1436	3	N	3	1	1			17
						3	9									
12	2201 X	1520	-0-	-681	-0-	78	1	1434	3	N	7	15	1			9
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

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

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

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	403	X	182	-0-	-221	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
02	364	X	133	-0-	-231	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
03	403	X	68	-0-	-335	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
04	330	X	156	-0-	-174	-0-	8	1	147	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	X	122	-0-	-95	-0-	5	1	116	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	X	135	-0-	-45	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
07	155	X	122	-0-	-33	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
08	155	X	113	-0-	-42	-0-	5	1	107	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	12092	-0-	-4276	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	10476	-0-	-3860	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	10992	-0-	-3826	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
*04	0	W	10052	-0-	10052	10052	10052	2			N	-0-					-0-
*05	0	W	9898	-0-	9898	19950	9898	2			N	-0-					-0-
*06	0	W	8100	-0-	8100	28050	8100	2			N	-0-					-0-
*07	0	W	8657	-0-	8657	36707	8657	2			N	-0-					-0-
*08	0	W	8249	-0-	8249	44956	8249	2			N	-0-					-0-
*09	0	W	6837	-0-	6837	51793	6837	2			N	-0-					-0-
*10	0	W	7659	-0-	7659	59452	7659	2			N	-0-					-0-
*11	0	W	6909	-0-	6909	66361	6909	2			N	-0-					-0-
*12	0	W	7273	-0-	7273	73634	7273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2472	-0-	-752	-0-	2399	3	73	9	N	66	174	1			122
02	2800	X	2262	-0-	-538	-0-	2173	3	89	9	N	81	6	1			197
03	3007	X	2355	-0-	-652	-0-	2298	3	57	9	N	52	180	1			69
04	2820	X	2300	-0-	-520	-0-	2226	3	74	9	N	67	9	1			127
05	2604	X	2054	-0-	-550	-0-	1981	3	73	9	N	66	8	1			185
06	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2416	3	56	9	N	51	174	1			62
07	2511	X	2434	-0-	-77	-0-	2375	3	59	9	N	54	6	1			110
08	2387	X	1872	-0-	-515	-0-	1832	3	40	9	N	36	2	1			144
09	2460	X	2397	-0-	-63	-0-	2323	3	74	9	N	67	4	1			207
10	2542	X	2328	-0-	-214	-0-	2278	3	50	9	N	45	173	1			79
11	2460	X	2137	-0-	-323	-0-	2081	3	56	9	N	51	5	1			125
12	2480	X	2136	-0-	-344	-0-	2079	3	57	9	N	52	5	1			172

TOTAL GAS PROD: 27,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

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	10726	X	6516	-0-	-4210	-0-	6516	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	6181	-0-	-1855	-0-	6172	3	9	9	N	8	8	8			-0-
03	8525	X	6092	-0-	-2433	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
*04	0	W	5504	-0-	5504	5504	5504	3			N	-0-					-0-
*05	0	W	6591	-0-	6591	12095	6591	3			N	-0-					-0-
*06	0	W	5676	-0-	5676	17771	5676	3			N	-0-					-0-
*07	0	W	3938	-0-	3938	21709	3938	3			N	-0-					-0-
*08	0	W	4994	-0-	4994	26703	4994	3			N	-0-					-0-
*09	0	W	5440	-0-	5440	32143	5440	3			N	-0-					-0-
*10	0	W	4064	-0-	4064	36207	4062	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	0	W	3706	-0-	3706	39913	3706	3			N	-0-					-0-
*12	0	W	3996	-0-	3996	43909	3996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

REDEMPTION OIL & GAS, LLC 696882
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

01	8680	X	6890	-0-	-1790	-0-	6890	2			N	-0-					15
02	7840	X	6090	-0-	-1750	-0-	6090	2			N	-0-					15
03	8680	X	4912	-0-	-3768	-0-	4912	2			N	-0-					15
04	6990	X	3676	-0-	-3314	-0-	3676	2			N	-0-					15
05	6882	X	6866	-0-	-16	-0-	6866	2			N	-0-					15
06	6660	X	6407	-0-	-253	-0-	6407	2			N	-0-					15
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					15
08	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					15
09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					15
10	6851	X	4942	-0-	-1909	-0-	4942	2			N	-0-					15
11	6420	X	3052	-0-	-3368	-0-	3052	2			N	-0-					15
12	5921	X	2429	-0-	-3492	-0-	2429	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 60,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
TOM HANKS WELL #: 1 RRCID -> 271310 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12754 - 17657

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	83937	X	NO RPT	-0-	-83937	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	123907	X	NO RPT	-0-	-123907	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	119910	X	NO RPT	-0-	-119910	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	123907	X	NO RPT	-0-	-123907	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	123907	X	NO RPT	-0-	-123907	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	119910	X	25385	-0-	-94525	-0-	25235	2	150	9	N	136					136
*10	123907	X	49707	-0-	-74200	-0-	49666	2	41	9	N	37					173
*11	119910	X	29161	-0-	-90749	-0-	29088	2	73	9	N	66	170	1			69
*12	123907	X	33946	-0-	-89961	-0-	33882	2	64	9	N	58					127

TOTAL GAS PROD: 138,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808
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	41137	X	26813	-0-	-14324	-0-	25252	2	1561	9	N	1419	1586	1	47	8	274
02	37156	X	26137	-0-	-11019	-0-	24899	2	1238	9	N	1125	903	1	9	8	487
03	41137	X	23963	-0-	-17174	-0-	22716	2	1247	9	N	1134	1418	1	68	8	135
04	39810	X	19992	-0-	-19818	-0-	18905	2	1087	9	N	988	532	1	55	8	536
05	41137	X	18279	-0-	-22858	-0-	17272	2	1007	9	N	915	1049	1	74	8	328
06	39810	X	16442	-0-	-23368	-0-	15638	2	804	9	N	731	883	1			176
07	28923	X	10019	-0-	-18904	-0-	9540	2	479	9	N	435	352	1			259
08	23963	X	8879	-0-	-15084	-0-	8418	2	461	9	N	419	346	1			332
09	19980	X	7530	-0-	-12450	-0-	7103	5	427	9	N	388	553	1			167
10	18290	X	9490	-0-	-8800	-0-	8928	5	562	9	N	511	544	1			134
11	16440	X	2752	-0-	-13688	-0-	2431	5	321	9	N	292	187	1			239
12	10013	X	9013	-0-	-1000	-0-	8674	5	339	9	N	308	378	1			169

TOTAL GAS PROD: 179,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,665

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

01	0	W	28953	-0-	28953	31359	101	1	24144	2	N	4280	3979	1	3	8	298
							4708	9									
02	0	W	23425	-0-	23425	54784	59	1	20717	2	N	2408	2504	1	104	8	98
							2649	9									
03	0	W	20075	-0-	20075	74859	53	1	17815	2	N	2006	1819	1	87	8	198
							2207	9									
04	0	W	13295	-0-	13295	88154	19	1	11980	2	N	1165	933	1	118	8	312
							14	4	1282	9							
05	0	W	16071	-0-	16071	104225	42	1	14719	2	N	1167	894	1	23	8	562
							26	4	1284	9							
06	0	W	12013	-0-	12013	116238	42	1	10898	2	N	962	1046	1			478
							15	4	1058	9							
07	0	W	7437	-0-	7437	123675	7172	2	265	9	N	241	719	1			-0-
08	0	W	15107	-0-	15107	138782	48	1	13953	2	Y	1005	1005	1			-0-
							1106	9									
09	0	W	10880	-0-	10880	149662	105	1	9786	2	Y	899	899	1			-0-
							989	9									
10	0	W	9577	-0-	9577	159239	59	1	8063	2	Y	1323	1061	1			262
							1455	9									
11	167566	X	8327	-0-	-159239	-0-	16	1	7721	2	Y	536	374	1			424
							590	9									
12	15097	X	9345	-0-	-5752	-0-	1102	1	6998	2	Y	1132	1090	1			466
							1245	9									

TOTAL GAS PROD: 174,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,124

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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

01	3999 X	3636	-0-	-363 B	-0-	3636	3		N	-0-			124
02	3612 X	3201	-0-	-411 B	-0-	3201	3		N	-0-			124
03	3875 X	3383	-0-	-492 B	-0-	3383	3		N	-0-			124
04	3660 X	3239	-0-	-421 B	-0-	3239	3		N	-0-	124	7	-0-
05	3627 X	3438	-0-	-189 B	-0-	3438	3		N	-0-			-0-
06	3510 X	3205	-0-	-305 B	-0-	3205	3		N	-0-			-0-
07	3329 X	3329	-0-	-0- B	-0-	3329	3		N	-0-			-0-
08	3276 X	3276	-0-	-0- B	-0-	3276	3		N	-0-			-0-
09	3069 X	3069	-0-	-0- B	-0-	3069	3		N	-0-			-0-
10	3162 X	3083	-0-	-79 B	-0-	3083	3		N	-0-			-0-
11	3060 X	2890	-0-	-170 B	-0-	2890	3		N	-0-			-0-
12	3162 X	2890	-0-	-272 B	-0-	2890	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,639 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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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	961 N	896	-0-	-65	-0-	896	3		N	-0-			-0-
02	840 N	810	-0-	-30	-0-	810	3		N	-0-			-0-
03	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	3		N	-0-			-0-
04	870 N	852	-0-	-18	-0-	852	3		N	-0-			-0-
05	899 N	892	-0-	-7	-0-	892	3		N	-0-			-0-
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
11	960 N	925	-0-	-35	-0-	925	3		N	-0-			-0-
12	992 N	912	-0-	-80	-0-	912	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,710 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5893	-0-	-710	-0-	124	1	5469	3	N	273	179	1			194
						300	9									
02	5964	4495	-0-	-1469	-0-	112	1	4292	3	N	83					277
						91	9									
03	6572 #	6530	-0-	-42	-0-	124	1	6261	3	N	132	185	1			224
						145	9									
04	6360 #	6048	-0-	-312	-0-	120	1	5811	3	N	106	178	1			152
						117	9									
05	6294 R	6294	-0-	-0-	-0-	124	1	5885	3	N	259	166	1			245
						285	9									
06	7178	7178	-0-	-0-	-0-	120	1	7047	3	N	10					255
						11	9									
07	7450	7450	-0-	-0-	-0-	124	1	7249	3	N	70	176	1			149
						77	9									
08	7752	7752	-0-	-0-	-0-	124	1	7493	3	N	123					272
						135	9									
09	7752	7011	-0-	-741	-0-	120	1	6761	3	N	118	186	1			204
						130	9									
10	7752	5551	-0-	-2201	-0-	124	1	5333	3	N	85	180	1			109
						94	9									
11	6390	5991	-0-	-399	-0-	120	1	5769	3	N	93					202
						102	9									
12	6603	6007	-0-	-596	-0-	124	1	5770	3	N	103	181	1			124
						113	9									

TOTAL GAS PROD: 76,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,455

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

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

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

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

JENNINGS 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	837 #	211	-0-	-626	-0-	211	2	N	-0-			-0-
02	644 #	-0-	-0-	-644	-0-			N	-0-			-0-
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-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: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) //CONT.// 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8680	2565	-0-	-6115	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
02	7840	1627	-0-	-6213	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
03	8680	1027	-0-	-7653	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
04	2490 #	1122	-0-	-1368	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
05	2573 #	1922	-0-	-651	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
06	2490 #	1890	-0-	-600	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
07	1798 #	1622	-0-	-176	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
08	1536 R	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
09	1890 #	1126	-0-	-764	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
10	1953 #	675	-0-	-1278	-0-	675	2		N	-0-			-0-
11	1890 #	732	-0-	-1158	-0-	732	2		N	-0-			-0-
12	1612 #	685	-0-	-927	-0-	685	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,529 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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688 X	6023	-0-	-1665	-0-	30	1	5986	2	N	6					44
						7	9									
02	6944 X	5435	-0-	-1509	-0-	25	1	5409	2	N	1					45
						1	9									
03	7688 X	4841	-0-	-2847	-0-	25	1	4812	2	N	4					49
						4	9									
04	6270 X	4656	-0-	-1614	-0-	25	1	4620	2	N	10					59
						11	9									
05	6014 X	5162	-0-	-852	-0-	25	1	5123	2	N	13					72
						14	9									
06	5820 X	4831	-0-	-989	-0-	25	1	4795	2	N	10					82
						11	9									
07	6014 X	3856	-0-	-2158	-0-	25	1	3819	2	N	11					93
						12	9									
08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	25	1	5928	2	N	12					105
						13	9									
09	5010 X	3806	-0-	-1204	-0-	25	1	3770	2	N	10					115
						11	9									
10	5177 X	1562	-0-	-3615	-0-	25	1	1536	2	N	1					116
						1	9									
11	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	74	171	1			19
12	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 46,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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

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

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) //CONT.// 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. //CONT.// 483615
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580 X	5229	-0-	-351	-0-	25	1	5168	2	N	33	167	1			34
						36	9									
02	6132 X	4722	-0-	-1410	-0-	25	1	4682	2	N	14					48
						15	9									
03	6789 X	4350	-0-	-2439	-0-	20	1	4324	2	N	5					53
						6	9									
04	6570 X	4242	-0-	-2328	-0-	20	1	4205	2	N	15					68
						17	9									
05	5239 X	4955	-0-	-284	-0-	20	1	4920	2	N	14					82
						15	9									
06	5070 X	4722	-0-	-348	-0-	20	1	4688	2	N	13					95
						14	9									
07	5239 X	4633	-0-	-606	-0-	20	1	4598	2	N	14					109
						15	9									
08	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	20	1	8275	2	N	94	166	1			37
						103	9									
09	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	20	1	5604	2	N	17					54
						19	9									
10	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	20	1	10843	2	N	68					122
						75	9									
11	12707 X	12707	-0-	-0-	-0-	20	1	12566	2	N	110	175	1			57
						121	9									
*12	14859 X	14859	-0-	-0-	-0-	20	1	14793	2	N	42					99
						46	9									

TOTAL GAS PROD: 85,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

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-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) //CONT.// 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 230730 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5729 - 5732

01	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-		-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	5	1	1074	2	N	-0-		-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	5	1	489	2	N	-0-		-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	199	2	N	-0-		-0-
05	1209	N	215	-0-	-994	-0-	5	1	210	2	N	-0-		-0-
06	480	N	308	-0-	-172	-0-	5	1	303	2	N	-0-		-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	2	N	-0-		-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-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: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

01	1023	N	225	-0-	-798	-0-	225	2			N	-0-		41
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	5	1	1232	2	N	-0-		41
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	5	1	859	2	N	-0-		41
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	2	N	-0-		41
05	1364	N	797	-0-	-567	-0-	5	1	779	2	N	12		53
							13	9						
06	840	N	723	-0-	-117	-0-	5	1	718	2	N	-0-		53
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	5	1	571	2	N	-0-		53
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	5	1	495	2	N	-0-		53
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	516	2	N	-0-		53
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	2	N	-0-		53
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	5	1	595	2	N	-0-		53
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	5	1	971	2	N	-0-		53

TOTAL GAS PROD: 8,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	74	1	258	2	N	-0-			-0-
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	66	1	255	2	N	-0-			-0-
03	341	N	223	-0-	-118	-0-	65	1	158	2	N	-0-			-0-
04	330	N	195	-0-	-135	-0-	56	1	139	2	N	-0-			-0-
05	341	N	173	-0-	-168	-0-	62	1	111	2	N	-0-			-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	95	1	239	2	N	-0-			-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	131	1	288	2	N	-0-			-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	128	1	357	2	N	-0-			-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	100	1	417	2	N	-0-			-0-
10	434	N	359	-0-	-75	-0-	119	1	240	2	N	-0-			-0-
11	480	N	285	-0-	-195	-0-	72	1	213	2	N	-0-			-0-
12	527	N	432	-0-	-95	-0-	158	1	274	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSLEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 086907 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 3065 - 3102

01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	82	1	285	2	N	-0-			-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	74	1	284	2	N	-0-			-0-
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	67	1	161	2	N	-0-			-0-
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	48	1	120	2	N	-0-			-0-
05	403	N	189	-0-	-214	-0-	68	1	121	2	N	-0-			-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	92	1	232	2	N	-0-			-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	105	1	232	2	N	-0-			-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	81	1	225	2	N	-0-			-0-
09	330	N	203	-0-	-127	-0-	39	1	164	2	N	-0-			-0-
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	96	1	192	2	N	-0-			-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	75	1	224	2	N	-0-			-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	64	1	112	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

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

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

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

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-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
S&JB, LLC 740368
JUERGENS-FALKNER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092092 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3070 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	27	1	93	2	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	2	N	-0-					-0-
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	23	1	54	2	N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	23	1	58	2	N	-0-					-0-
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	12	1	22	2	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	25	1	64	2	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	32	1	71	2	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	2	N	-0-					-0-
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	13	1	25	2	N	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 766 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-

MORGAN, ADA WELL #: 1 RRCID -> 073267 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 3367 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
VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	0 A	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	412	3	33	9	Y	30					68

TOTAL GAS PROD: 5,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1450	3	33	9	Y	30	25	1			30
02	3556	X	1882	-0-	-1674	-0-	1815	3	67	9	Y	61	57	1			34
03	3937	X	1312	-0-	-2625	-0-	1304	3	8	9	Y	7	27	1			14
04	3810	X	1160	-0-	-2650	-0-	1121	3	39	9	Y	35	25	1			24
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3421	3	84	9	Y	76	46	1			54
06	2010	X	1006	-0-	-1004	-0-	981	3	25	9	Y	23	63	1			14
07	921	X	921	-0-	-0-	-0-	903	3	18	9	Y	16					30
08	731	X	731	-0-	-0-	-0-	720	3	11	9	Y	10	18	1			22
09	938	X	938	-0-	-0-	-0-	902	3	36	9	Y	33	46	1			9
10	868	X	630	-0-	-238	-0-	617	3	13	9	Y	12	12	1			9
11	840	X	556	-0-	-284	-0-	548	3	8	9	Y	7					16
12	868	X	474	-0-	-394	-0-	471	3	3	9	Y	3					17

TOTAL GAS PROD: 14,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

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	38007	X	38007	-0-	-0-	-0-	37830	3	177	9	Y	161	121	1			143
02	38118	X	38118	-0-	-0-	-0-	37826	3	292	9	Y	265	256	1			152
03	34502	X	34502	-0-	-0-	-0-	34458	3	44	9	Y	40	128	1			64
04	31672	X	31672	-0-	-0-	-0-	31449	3	223	9	Y	203	137	1			130
05	31234	X	31234	-0-	-0-	-0-	31076	3	158	9	Y	144	126	1			148
06	34017	X	34017	-0-	-0-	-0-	33833	3	184	9	Y	167	257	1			58
07	36479	X	36479	-0-	-0-	-0-	36328	3	151	9	Y	137					195
08	38703	X	38703	-0-	-0-	-0-	38576	3	127	9	Y	115	141	1			169
09	45935	X	45935	-0-	-0-	-0-	45555	3	380	9	Y	345	431	1			83
10	36720	X	36720	-0-	-0-	-0-	36562	3	158	9	Y	144	135	1			92
11	28386	X	28386	-0-	-0-	-0-	28302	3	84	9	Y	76					168
*12	32454	X	32454	-0-	-0-	-0-	32404	3	50	9	Y	45					187

TOTAL GAS PROD: 426,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,842

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
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	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 4 RRCID -> 161893 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7234 - 7296

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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.		72	-0-	72	72	59	3	13	9	Y	12	7	1			5
11	T. A.		103	-0-	103	175	90	3	13	9	Y	12					17
*12	296	X	121	-0-	-175	-0-	112	3	9	9	Y	8					21

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

01	26165	X	26165	-0-	-0-	-0-	26165	3			Y	-0-					-0-
02	20805	X	20805	-0-	-0-	-0-	20805	3			Y	-0-					-0-
03	29295	X	29295	-0-	-0-	-0-	29295	3			Y	-0-					-0-
04	23897	X	23897	-0-	-0-	-0-	23897	3			Y	-0-					-0-
05	24283	X	24283	-0-	-0-	-0-	24283	3			Y	-0-					-0-
06	27195	X	27195	-0-	-0-	-0-	27195	3			Y	-0-					-0-
07	28280	X	28280	-0-	-0-	-0-	28280	3			Y	-0-					-0-
08	29420	X	29420	-0-	-0-	-0-	29420	3			Y	-0-					-0-
09	28403	X	28403	-0-	-0-	-0-	28403	3			Y	-0-					-0-
10	25801	X	25801	-0-	-0-	-0-	25801	3			Y	-0-					-0-
11	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	3			Y	-0-					-0-
*12	25878	X	25878	-0-	-0-	-0-	25878	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
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	2821 X	2751	-0-	-70	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			Y	-0-					-0-
03	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			Y	-0-					-0-
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			Y	-0-					-0-
05	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			Y	-0-					-0-
06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			Y	-0-					-0-
07	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			Y	-0-					-0-
08	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			Y	-0-					-0-
09	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	3			Y	-0-					-0-
10	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			Y	-0-					-0-
11	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			Y	-0-					-0-
*12	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3126	3	28	9	Y	25	21	1			25
02	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4479	3	64	9	Y	58	52	1			31
03	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3684	3	9	9	Y	8	26	1			13
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3283	3	43	9	Y	39	27	1			25
05	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3152	3	30	9	Y	27	24	1			28
06	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3688	3	37	9	Y	34	51	1			11
07	INC G-10	3961	-0-	3961	3961	3931	3	30	9	Y	27					38
08	INC G-10	4308	-0-	4308	8269	4282	3	26	9	Y	24	28	1			34
09	13088 X	4819	-0-	-8269	-0-	4745	3	74	9	Y	67	85	1			16
10	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3991	3	32	9	Y	29	27	1			18
11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3177	3	18	9	Y	16					34
*12	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3692	3	11	9	Y	10					38

TOTAL GAS PROD: 45,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 168657 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7095 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					6
02	880 X	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	N	1					7
03	589 X	274	-0-	-315	-0-	273	2	1	9	N	1					8
04	1260 X	639	-0-	-621	-0-	639	2			N	-0-					8
05	1302 X	538	-0-	-764	-0-	537	2	1	9	N	1					9
06	1260 X	160	-0-	-1100	-0-	160	2			N	-0-					9
07	961 X	263	-0-	-698	-0-	263	2			N	-0-					9
08	651 X	50	-0-	-601	-0-	50	2			N	-0-					9
09	630 X	85	-0-	-545	-0-	85	2			N	-0-					9
10	527 X	10	-0-	-517	-0-	10	2			N	-0-					9
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					9
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1720	-0-	1720	1720	1720	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	100	N	1148	-0-	1048	2768	1147	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3100	N	1234	-0-	-1866	902	1224	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	2317	N	1415	-0-	-902	-0-	1398	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	1271	N	452	-0-	-819	-0-	450	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1200	N	523	-0-	-677	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	551	-0-	-658	-0-	550	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1099	2	17	9	Y	15	15	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

01	930	N	765	-0-	-165	-0-	750	2	15	9	Y	14	29	1			16
02	840	N	730	-0-	-110	-0-	710	2	20	9	Y	18					34
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	753	2	6	9	Y	5	25	1			14
04	750	N	685	-0-	-65	-0-	677	2	8	9	Y	7					21
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	741	2	17	9	Y	15	34	1			2
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	686	2	25	9	Y	23					25
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	743	2	13	9	Y	12	29	1			8
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	774	2	18	9	Y	16					24
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	707	2	15	9	Y	14	31	1			7
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	788	2	14	9	Y	13					20
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	Y	3					23
12	744	N	736	-0-	-8	-0-	715	2	21	9	Y	19	37	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					180
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					180
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					180
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					180
05	2170	N	1868	-0-	-302	-0-	1868	2			N	-0-					180
06	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	1834	2			N	-0-					180
07	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2			N	-0-					180
08	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2			N	-0-					180
09	1830	N	1534	-0-	-296	-0-	1534	2			N	-0-					180
10	1922	N	1309	-0-	-613	-0-	1309	2			N	-0-					180
11	1770	N	1185	-0-	-585	-0-	1185	2			N	-0-					180
12	1581	N	1244	-0-	-337	-0-	1244	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 20,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7440	2	487	9	N	443	440	1			43
02	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	7782	2	378	9	N	344	359	1			28
03	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	6652	2	470	9	N	427	412	1			43
04	7320	X	5976	-0-	-1344	-0-	5549	2	427	9	N	388	395	1			36
05	7564	X	6311	-0-	-1253	-0-	5820	2	491	9	N	446	421	1			61
06	7320	X	6129	-0-	-1191	-0-	5690	2	439	9	N	399	424	1			36
07	6665	X	6171	-0-	-494	-0-	5758	2	413	9	N	375	349	1			62
08	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8141	2	483	9	N	439	442	1			59
09	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8250	2	463	9	N	421	437	1			43
10	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	6863	2	458	9	N	416	418	1			41
11	6450	X	6095	-0-	-355	-0-	5691	2	404	9	N	367	338	1			70
*12	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7137	2	598	9	N	544	538	1			76

TOTAL GAS PROD: 86,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,009

WILSON, F. C. WELL #: 3 RRCID -> 118866 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7383 - 7392

01	0	A	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	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3219	2	25	9	Y	23	50	1			31
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2988	2	34	9	Y	31					62
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3294	2	10	9	Y	9	44	1			27
04	3150	X	3086	-0-	-64	-0-	3072	2	14	9	Y	13					40
05	3348	X	3093	-0-	-255	-0-	3083	2	10	9	Y	9	34	1			15
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3303	2	32	9	Y	29					44
07	3348	X	3310	-0-	-38	-0-	3297	2	13	9	Y	12	29	1			27
08	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	3182	2	18	9	Y	16					43
09	3330	X	3027	-0-	-303	-0-	3012	2	15	9	Y	14	31	1			26
10	3441	X	2981	-0-	-460	-0-	2967	2	14	9	Y	13					39
11	3330	X	2842	-0-	-488	-0-	2839	2	3	9	Y	3					42
12	3317	X	2690	-0-	-627	-0-	2669	2	21	9	Y	19	37	1			24

TOTAL GAS PROD: 37,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-	1	1			-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	655	-0-	-895	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	969	2	37	9	N	34	34	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2681	2	34	9	N	31	67	1			38
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2550	2	45	9	N	41					79
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2523	2	14	9	N	13	59	1			33
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2797	2	19	9	N	17					50
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2641	2	29	9	N	26	67	1			9
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2806	2	54	9	N	49					58
07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2858	2	26	9	N	24	58	1			24
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2747	2	35	9	N	32					56
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2387	2	32	9	N	29	62	1			23
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2502	2	29	9	N	26					49
11	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2214	2	7	9	N	6					55
*12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2487	2	41	9	N	37	74	1			18

TOTAL GAS PROD: 31,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	349	2	18	9	N	16	34	1			20
02	364	N	224	-0-	-140	-0-	201	2	23	9	N	21					41
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	356	2	7	9	N	6	30	1			17
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	322	2	9	9	N	8					25
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	277	2	15	9	N	14	34	1			5
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	403	2	26	9	N	24					29
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	297	2	13	9	N	12	29	1			12
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	342	2	18	9	N	16					28
09	420	N	311	-0-	-109	-0-	296	2	15	9	N	14	31	1			11
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	265	2	15	9	N	14					25
11	360	N	290	-0-	-70	-0-	288	2	2	9	N	2					27
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	418	2	21	9	N	19	37	1			9

TOTAL GAS PROD: 3,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6505	2	31	9	N	28	28	1			2
02	5936	X	5684	-0-	-252	-0-	5656	2	28	9	N	25	26	1			1
03	6572	X	5396	-0-	-1176	-0-	5368	2	28	9	N	25	24	1			2
04	6360	X	4298	-0-	-2062	-0-	4272	2	26	9	N	24	24	1			2
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6896	2	21	9	N	19	18	1			3
06	6330	X	5985	-0-	-345	-0-	5961	2	24	9	N	22	23	1			2
07	6293	X	6053	-0-	-240	-0-	6032	2	21	9	N	19	18	1			3
08	6913	X	6391	-0-	-522	-0-	6369	2	22	9	N	20	20	1			3
09	6690	X	6566	-0-	-124	-0-	6544	2	22	9	N	20	21	1			2
10	6913	X	5929	-0-	-984	-0-	5907	2	22	9	N	20	20	1			2
11	6180	X	4765	-0-	-1415	-0-	4713	2	52	9	N	47	44	1			5
12	6789	X	5557	-0-	-1232	-0-	5527	2	30	9	N	27	26	1			6

TOTAL GAS PROD: 70,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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

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
SCHWARZ, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 193562 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7008 - 7070

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

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

SCHWARZ, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 194978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6990 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
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	748 N	748	-0-	-0-	-0-	720	2	28	9	Y	25	25	1			4
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	632	2	23	9	Y	21	22	1			3
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	587	2	22	9	Y	20	19	1			4
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	436	2	18	9	Y	16	16	1			4
05	465 N	420	-0-	-45	-0-	412	2	8	9	Y	7	7	1			4
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	573	2	9	9	Y	8	8	1			4
07	465 N	431	-0-	-34	-0-	425	2	6	9	Y	5	5	1			4
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	445	2	8	9	Y	7	7	1			4
09	570 N	489	-0-	-81	-0-	488	2	1	9	Y	1	1	1			4
10	434 N	327	-0-	-107	-0-	324	2	3	9	Y	3	3	1			4
11	450 N	298	-0-	-152	-0-	288	2	10	9	Y	9	8	1			5
12	496 N	298	-0-	-198	-0-	289	2	9	9	Y	8	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 192005 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7246

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

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

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

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	11811	11385	-0-	-426	-0-	11385	2			N	-0-					27
02	10668	10119	-0-	-549	-0-	10119	2			N	-0-					27
03	11811	10687	-0-	-1124	-0-	10687	2			N	-0-					27
04	11430	10135	-0-	-1295	-0-	10135	1			N	-0-					27
05	11625 #	10344	-0-	-1281	-0-	10344	2			N	-0-					27
06	11010 #	9797	-0-	-1213	-0-	9797	2			N	-0-					27
07	INC G-10	9860	-0-	9860	9860	9860	2			N	-0-					27
08	INC G-10	9463	-0-	9463	19323	9463	2			N	-0-					27
09	INC G-10	8687	-0-	8687	28010	8687	2			N	-0-					27
10	INC G-10	9127	-0-	9127	37137	9127	2			N	-0-					27
11	8653	8653	-0-	-0-	37137	8653	2			N	-0-					27
*12	9145	8635	-0-	-510	36627	8635	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 116,892 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3135	-0-	-89	-0-	3124	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
02	2912 X	2778	-0-	-134	-0-	2778	3			Y	-0-					-0-
03	3224 X	3055	-0-	-169	-0-	3055	3			Y	-0-					-0-
04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-
05	3131 X	3065	-0-	-66	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-
06	3030 X	2865	-0-	-165	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
07	3162 X	2849	-0-	-313	-0-	2849	3			Y	-0-					-0-
08	3162 X	2888	-0-	-274	-0-	2888	3			Y	-0-					-0-
09	3060 X	2695	-0-	-365	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
10	3069 X	2587	-0-	-482	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
11	2880 X	2600	-0-	-280	-0-	2600	3			Y	-0-					-0-
12	2883 X	2730	-0-	-153	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	3349	-0-	-123	-0-	3337	3	12	9	Y	11	11	8			-0-
02	3108 X	3044	-0-	-64	-0-	3044	3			Y	-0-					-0-
03	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			Y	-0-					-0-
04	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			Y	-0-					-0-
05	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			Y	-0-					-0-
06	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			Y	-0-					-0-
07	5208 X	3953	-0-	-1255	-0-	3953	3			Y	-0-					-0-
08	5208 X	3546	-0-	-1662	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
09	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	3			Y	-0-					-0-
10	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3			Y	-0-					-0-
11	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3			Y	-0-					-0-
12	6510 X	6290	-0-	-220	-0-	6290	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	3100	N	1373	-0-	-1727	1121	1373	3			Y	-0-					-0-
02	2418	N	1297	-0-	-1121	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
*12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 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	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1302	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	1204	N	1164	-0-	-40	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
*12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5929	-0-	-54	-0-	5907	3	22	9	Y	20	20	8			-0-
02	5236	X	5152	-0-	-84	-0-	5152	3			Y	-0-					-0-
03	5797	X	5713	-0-	-84	-0-	5713	3			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5598	-0-	-132	-0-	5598	3			Y	-0-					-0-
05	5921	X	5602	-0-	-319	-0-	5602	3			Y	-0-					-0-
06	5730	X	5121	-0-	-609	-0-	5121	3			Y	-0-					-0-
07	5797	X	5050	-0-	-747	-0-	5050	3			Y	-0-					-0-
08	5797	X	5434	-0-	-363	-0-	5434	3			Y	-0-					-0-
09	5610	X	5162	-0-	-448	-0-	5162	3			Y	-0-					-0-
10	5611	X	5460	-0-	-151	-0-	5460	3			Y	-0-					-0-
11	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			Y	-0-					-0-
12	5425	X	5418	-0-	-7	-0-	5418	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	6944 X	6821	-0-	-123	-0-	6796	3	25	9	N	23	23	8			-0-
02	6272 X	6140	-0-	-132	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
03	6913 X	6747	-0-	-166	-0-	6747	3			N	-0-					-0-
04	6690 X	6486	-0-	-204	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
05	6820 X	6652	-0-	-168	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
06	6600 X	6336	-0-	-264	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
07	6789 X	6319	-0-	-470	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
08	6758 X	6538	-0-	-220	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
09	6480 X	6310	-0-	-170	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
10	6665 X	6448	-0-	-217	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
11	6330 X	6153	-0-	-177	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
12	6541 X	6350	-0-	-191	-0-	6350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

01	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
02	1764 N	1294	-0-	-470	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
03	1767 N	1360	-0-	-407	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
04	1680 N	1392	-0-	-288	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
06	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
07	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
08	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
12	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

01	5611 X	5430	-0-	-181	-0-	5410	3	20	9	Y	18	18	8			-0-
02	4788 X	4445	-0-	-343	-0-	4445	3			Y	-0-					-0-
03	5487 X	4702	-0-	-785	-0-	4702	3			Y	-0-					-0-
04	5310 X	4395	-0-	-915	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-
05	5487 X	3898	-0-	-1589	-0-	3898	3			Y	-0-					-0-
06	5250 X	1334	-0-	-3916	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
07	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-
08	4712 X	468	-0-	-4244	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
09	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			Y	-0-					-0-
10	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	3			Y	-0-					-0-
11	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			Y	-0-					-0-
12	5549 X	5016	-0-	-533	-0-	5016	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2035	-0-	-275	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
05	2294	N	1962	-0-	-332	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1405	-0-	-305	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
07	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
08	2108	X	1868	-0-	-240	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
09	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			Y	-0-					-0-
10	2418	X	2137	-0-	-281	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
11	2340	X	1980	-0-	-360	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
12	2418	X	1515	-0-	-903	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
02	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1530 X	1512	-0-	-18	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	1581 X	1551	-0-	-30	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	1530 X	1477	-0-	-53	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	1581 X	1501	-0-	-80	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
08	1581 X	1480	-0-	-101	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
09	1500 X	1444	-0-	-56	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
10	1550 X	1499	-0-	-51	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
11	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*12	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 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	1922 N	1584	-0-	-338	-0-	1583	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1652 N	1259	-0-	-393	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
04	1530 N	1413	-0-	-117	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
06	1380 N	1136	-0-	-244	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
10	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
11	1500 N	1401	-0-	-99	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	1440 N	1434	-0-	-6	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
05	1488 N	1475	-0-	-13	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
06	1440 N	1436	-0-	-4	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
07	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
08	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
09	1440 N	1421	-0-	-19	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
11	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,364 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 267 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	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
*12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,285 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	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2761	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2407	-0-	-263	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2445	-0-	-314	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2330	-0-	-340	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2377	-0-	-103	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2181	-0-	-159	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2187	-0-	-93	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	2241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1756	2	117	9	Y	106	101	1			197
02	1820	N	1488	-0-	-332	-0-	1416	2	72	9	Y	65					262
03	1891	N	944	-0-	-947	-0-	880	2	64	9	Y	58	185	1	12	8	123
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1780	2	87	9	Y	79					202
05	1643	N	1089	-0-	-554	-0-	1087	2	2	9	Y	2					204
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1565	2	47	9	Y	43					247
07	1922	X	1419	-0-	-503	-0-	1378	2	41	9	Y	37	178	1			106
08	1922	X	1117	-0-	-805	-0-	1115	2	2	9	Y	2					108
09	1860	X	995	-0-	-865	-0-	995	2			Y	-0-					108
10	1674	X	1104	-0-	-570	-0-	1104	2			Y	-0-					108
11	1620	X	1154	-0-	-466	-0-	1109	2	45	9	Y	41					149
12	1426	X	1101	-0-	-325	-0-	1056	2	45	9	Y	41					190

TOTAL GAS PROD: 15,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

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	403	N	247	-0-	-156	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
02	308	N	237	-0-	-71	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,434 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 #: 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	2387	N	2197	-0-	-190	-0-	107	1	2090	3	N	-0-					-0-
02	2296	N	2003	-0-	-293	-0-	106	1	1897	3	N	-0-					-0-
03	2356	N	2130	-0-	-226	-0-	114	1	2016	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	111	1	2019	3	N	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	132	1	2356	3	N	-0-					-0-
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	158	1	2409	3	N	-0-					-0-
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	164	1	2182	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	139	1	2315	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	1820	-0-	-580	-0-	91	1	1729	3	N	-0-					-0-
10	2356	N	1953	-0-	-403	-0-	94	1	1859	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	1851	-0-	-519	-0-	86	1	1765	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1715	-0-	-176	-0-	93	1	1622	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,654 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1807	-0-	-735	-0-	109 1 4 9 1694 3	N	4	4 8	-0-
02	2296 X	1595	-0-	-701	-0-	101 1 2 9 1492 3	N	2	2 8	-0-
03	2170 X	1642	-0-	-528	-0-	100 1 1542 3	N	-0-		-0-
04	2100 X	1930	-0-	-170	-0-	102 1 1828 3	N	-0-		-0-
05	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	99 1 2172 3	N	-0-		-0-
06	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	82 1 1 9 2051 3	N	1	1 8	-0-
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	79 1 2 9 2078 3	N	2	2 8	-0-
08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	85 1 7 9 2117 3	N	6	6 8	-0-
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	83 1 3 9 2046 3	N	3	3 8	-0-
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	91 1 1 9 2226 3	N	1	1 8	-0-
11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	99 1 7 9 2202 3	N	6	6 8	-0-
*12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	101 1 7 9 2052 3	N	6	6 8	-0-

TOTAL GAS PROD: 24,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1023	N	603	-0-	-420	-0-	23	1	567	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
02	1176	N	532	-0-	-644	-0-	22	1	498	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
03	620	N	348	-0-	-272	-0-	15	1	325	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
04	570	N	124	-0-	-446	-0-	5	1	116	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	589	N	396	-0-	-193	-0-	15	1	373	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
06	330	N	94	-0-	-236	-0-	4	1	88	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	80	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	403	N	235	-0-	-168	-0-	10	1	221	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	754	2	Y	16	8	1			10
							18	9									
11	240	N	45	-0-	-195	-0-	2	1	42	2	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	2	1	34	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	13578	X	11360	-0-	-2218	-0-	539	1	10821	3	N	-0-					-0-
02	11956	X	9799	-0-	-2157	-0-	511	1	9288	3	N	-0-					-0-
03	12462	X	10404	-0-	-2058	-0-	542	1	9862	3	N	-0-					-0-
04	11490	X	9620	-0-	-1870	-0-	501	1	9119	3	N	-0-					-0-
05	11408	X	9501	-0-	-1907	-0-	511	1	8990	3	N	-0-					-0-
06	10980	X	8856	-0-	-2124	-0-	590	1	8266	3	N	-0-					-0-
07	10478	X	8998	-0-	-1480	-0-	713	1	8285	3	N	-0-					-0-
08	10416	X	8652	-0-	-1764	-0-	508	1	8144	3	N	-0-					-0-
09	9630	X	7884	-0-	-1746	-0-	403	1	7481	3	N	-0-					-0-
10	9486	X	7736	-0-	-1750	-0-	381	1	7355	3	N	-0-					-0-
11	8850	X	7324	-0-	-1526	-0-	342	1	6982	3	N	-0-					-0-
12	8990	X	7329	-0-	-1661	-0-	405	1	6924	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,463 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

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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	117	-0-	117	3043	6 1 111 3	N	-0-		-0-
02	SWR 10	100	-0-	100	3143	5 1 95 3	N	-0-		-0-
03	SWR 10	102	-0-	102	3245	5 1 97 3	N	-0-		-0-
04	SWR 10	89	-0-	89	3334	5 1 84 3	N	-0-		-0-
05	SWR 10	103	-0-	103	3437	6 1 97 3	N	-0-		-0-
06	SWR 10	84	-0-	84	3521	6 1 78 3	N	-0-		-0-
07	SWR 10	84	-0-	84	3605	7 1 77 3	N	-0-		-0-
08	SWR 10	89	-0-	89	3694	5 1 84 3	N	-0-		-0-
09	SWR 10	83	-0-	83	3777	4 1 79 3	N	-0-		-0-
10	SWR 10	83	-0-	83	3860	4 1 79 3	N	-0-		-0-
11	SWR 10	81	-0-	81	3941	4 1 77 3	N	-0-		-0-
12	SWR 10	85	-0-	85	4026	5 1 80 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - 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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GEOTHERM	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	372 X	228	-0-	-144	-0-	21	1	207	2	N	-0-					-0-
02	308 X	192	-0-	-116	-0-	18	1	174	2	N	-0-					-0-
03	310 X	239	-0-	-71	-0-	22	1	217	2	N	-0-					-0-
04	300 X	202	-0-	-98	-0-	16	1	186	2	N	-0-					-0-
05	279 X	215	-0-	-64	-0-	17	1	198	2	N	-0-					-0-
06	334 X	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	N	-0-					-0-
07	304 X	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	2	N	-0-					-0-
08	248 X	213	-0-	-35	-0-	20	1	193	2	N	-0-					-0-
09	330 X	173	-0-	-157	-0-	15	1	158	2	N	-0-					-0-
10	341 X	135	-0-	-206	-0-	13	1	122	2	N	-0-					-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,235 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	961	X	768	-0-	-193	-0-	70	1	698	2	N	-0-			-0-
02	812	X	675	-0-	-137	-0-	63	1	612	2	N	-0-			-0-
03	806	X	716	-0-	-90	-0-	66	1	650	2	N	-0-			-0-
04	780	X	632	-0-	-148	-0-	49	1	583	2	N	-0-			-0-
05	806	X	683	-0-	-123	-0-	55	1	628	2	N	-0-			-0-
06	750	X	639	-0-	-111	-0-	54	1	585	2	N	-0-			-0-
07	744	X	555	-0-	-189	-0-	50	1	505	2	N	-0-			-0-
08	713	X	491	-0-	-222	-0-	46	1	445	2	N	-0-			-0-
09	660	X	404	-0-	-256	-0-	35	1	369	2	N	-0-			-0-
10	682	X	292	-0-	-390	-0-	27	1	265	2	N	-0-			-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,855 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	372	X	89	-0-	-283	-0-	8	1	81	2	N	-0-			-0-
02	252	X	68	-0-	-184	-0-	6	1	62	2	N	-0-			-0-
03	279	X	64	-0-	-215	-0-	6	1	58	2	N	-0-			-0-
04	180	X	51	-0-	-129	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-
05	93	X	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 300 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	4898	X	4497	-0-	-401	-0-	408	1	4089	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	4026	-0-	-566	-0-	378	1	3648	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4447	-0-	-668	-0-	411	1	4036	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	3808	-0-	-1142	-0-	297	1	3511	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4290	-0-	-825	-0-	347	1	3943	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	4106	-0-	-244	-0-	346	1	3760	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4166	-0-	-298	-0-	375	1	3791	2	N	-0-			-0-
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	422	1	4130	2	N	-0-			-0-
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	384	1	4003	2	N	-0-			-0-
10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	456	1	4419	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	4298	-0-	-112	-0-	430	1	3868	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4447	-0-	-110	-0-	472	1	3975	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,899 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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	4061	X	583	-0-	-3478	-0-	53	1	530	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	1260	-0-	-2408	-0-	118	1	1142	2	N	-0-			-0-
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	364	1	3579	2	N	-0-			-0-
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	298	1	3525	2	N	-0-			-0-
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	340	1	3860	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	2945	-0-	-865	-0-	248	1	2697	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3428	-0-	-509	-0-	309	1	3119	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	3956	-0-	-229	-0-	367	1	3589	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3942	-0-	-108	-0-	345	1	3597	2	N	-0-			-0-
10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	421	1	4081	2	N	-0-			-0-
11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	446	1	4004	2	N	-0-			-0-
*12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	456	1	3837	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,325 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	3999 X	3798	-0-	-201	-0-	345	1	3453	2	N	-0-			-0-
02	3556 X	3355	-0-	-201	-0-	315	1	3040	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	3663	-0-	-274	-0-	338	1	3325	2	N	-0-			-0-
04	3690 X	3617	-0-	-73	-0-	282	1	3335	2	N	-0-			-0-
05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	314	1	3573	2	N	-0-			-0-
06	3690 X	3590	-0-	-100	-0-	302	1	3288	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	3680	-0-	-71	-0-	331	1	3349	2	N	-0-			-0-
08	3875 X	3709	-0-	-166	-0-	344	1	3365	2	N	-0-			-0-
09	3750 X	3363	-0-	-387	-0-	294	1	3069	2	N	-0-			-0-
10	3875 X	2561	-0-	-1314	-0-	240	1	2321	2	N	-0-			-0-
11	3600 X	2717	-0-	-883	-0-	272	1	2445	2	N	-0-			-0-
12	3720 X	2787	-0-	-933	-0-	296	1	2491	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,727 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

WHITEHEAD "B" WELL #: 7806 RRCID -> 188158 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11268 - 11835

01	587 X	587	-0-	-0-	-0-	53	1	534	2	N	-0-			-0-
02	565 X	565	-0-	-0-	-0-	53	1	512	2	N	-0-			-0-
03	617 X	617	-0-	-0-	-0-	57	1	560	2	N	-0-			-0-
04	570 X	524	-0-	-46	-0-	41	1	483	2	N	-0-			-0-
05	620 X	546	-0-	-74	-0-	44	1	502	2	N	-0-			-0-
06	600 X	522	-0-	-78	-0-	44	1	478	2	N	-0-			-0-
07	620 X	498	-0-	-122	-0-	45	1	453	2	N	-0-			-0-
08	620 X	562	-0-	-58	-0-	52	1	510	2	N	-0-			-0-
09	649 X	649	-0-	-0-	-0-	57	1	592	2	N	-0-			-0-
10	558 X	508	-0-	-50	-0-	48	1	460	2	N	-0-			-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,578 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	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	164	1	1645	2	N	-0-			-0-
02	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	138	1	1327	2	N	-0-			-0-
03	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	147	1	1441	2	N	-0-			-0-
04	1740 X	1600	-0-	-140	-0-	125	1	1475	2	N	-0-			-0-
05	1798 X	1465	-0-	-333	-0-	118	1	1347	2	N	-0-			-0-
06	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	150	1	1635	2	N	-0-			-0-
07	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	152	1	1534	2	N	-0-			-0-
08	1643 X	1179	-0-	-464	-0-	109	1	1070	2	N	-0-			-0-
09	1800 X	1564	-0-	-236	-0-	137	1	1427	2	N	-0-			-0-
10	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	176	1	1710	2	N	-0-			-0-
11	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	195	1	1752	2	N	-0-			-0-
*12	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	219	1	1846	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7904 RRCID -> 196261 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11232 - 11259

01	961 X	844	-0-	-117	-0-	77	1	767	2	N	-0-			-0-
02	868 X	763	-0-	-105	-0-	72	1	691	2	N	-0-			-0-
03	899 X	897	-0-	-2	-0-	83	1	814	2	N	-0-			-0-
04	936 X	936	-0-	-0-	-0-	73	1	863	2	N	-0-			-0-
05	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	81	1	919	2	N	-0-			-0-
06	870 X	846	-0-	-24	-0-	71	1	775	2	N	-0-			-0-
07	961 X	804	-0-	-157	-0-	72	1	732	2	N	-0-			-0-
08	992 X	707	-0-	-285	-0-	66	1	641	2	N	-0-			-0-
09	960 X	785	-0-	-175	-0-	69	1	716	2	N	-0-			-0-
10	992 X	542	-0-	-450	-0-	51	1	491	2	N	-0-			-0-
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

01	5394 X	4926	-0-	-468	-0-	447	1	4479	2	N	-0-			-0-
02	4816 X	4643	-0-	-173	-0-	436	1	4207	2	N	-0-			-0-
03	5332 X	5152	-0-	-180	-0-	476	1	4676	2	N	-0-			-0-
04	5160 X	5073	-0-	-87	-0-	395	1	4678	2	N	-0-			-0-
05	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	431	1	4897	2	N	-0-			-0-
06	4980 X	4947	-0-	-33	-0-	417	1	4530	2	N	-0-			-0-
07	5239 X	5197	-0-	-42	-0-	468	1	4729	2	N	-0-			-0-
08	5332 X	5162	-0-	-170	-0-	479	1	4683	2	N	-0-			-0-
09	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	459	1	4784	2	N	-0-			-0-
10	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	512	1	4960	2	N	-0-			-0-
11	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	560	1	5034	2	N	-0-			-0-
12	5425 X	4786	-0-	-639	-0-	508	1	4278	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,523 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	56	1	557	2	N	-0-					-0-
02	588	N	413	-0-	-175	-0-	39	1	374	2	N	-0-					-0-
03	682	N	508	-0-	-174	-0-	47	1	461	2	N	-0-					-0-
04	600	N	555	-0-	-45	-0-	43	1	512	2	N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	2	N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	46	1	500	2	N	-0-					-0-
07	589	N	443	-0-	-146	-0-	40	1	403	2	N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	50	1	488	2	N	-0-					-0-
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	43	1	449	2	N	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	38	1	370	2	N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,011 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	868	X	527	-0-	-341	-0-	48	1	479	2	N	-0-					-0-
02	784	X	467	-0-	-317	-0-	44	1	423	2	N	-0-					-0-
03	775	X	712	-0-	-63	-0-	66	1	646	2	N	-0-					-0-
04	750	X	556	-0-	-194	-0-	43	1	513	2	N	-0-					-0-
05	775	X	493	-0-	-282	-0-	40	1	453	2	N	-0-					-0-
06	690	X	437	-0-	-253	-0-	37	1	400	2	N	-0-					-0-
07	713	X	404	-0-	-309	-0-	36	1	368	2	N	-0-					-0-
08	713	X	397	-0-	-316	-0-	37	1	360	2	N	-0-					-0-
09	570	X	355	-0-	-215	-0-	31	1	324	2	N	-0-					-0-
10	496	X	416	-0-	-80	-0-	39	1	377	2	N	-0-					-0-
11	450	X	373	-0-	-77	-0-	37	1	336	2	N	-0-					-0-
*12	424	X	424	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,561 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	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	333	1	3336	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3388	X	3191	-0-	-197	-0-	2891	1	300	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	2590	-0-	-1161	-0-	239	1	2351	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3339	-0-	-291	-0-	260	1	3078	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	311	1	3533	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	301	1	3269	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3191	-0-	-343	-0-	287	1	2904	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3245	-0-	-599	-0-	301	1	2944	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3112	-0-	-608	-0-	272	1	2840	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	2952	-0-	-892	-0-	275	1	2677	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	1130	-0-	-2440	-0-	113	1	1017	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	1541	-0-	-1714	-0-	164	1	1377	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	28	1	26	2	Y	29					149
							32	9									
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	61	2	Y	16					165
							18	9									
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	234	1	243	2	Y	11	158	1			18
							12	9									
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	160	1	105	2	Y	26					44
							29	9									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	221	1	249	2	Y	-0-					44
06	480	N	335	-0-	-145	-0-	278	1	53	2	Y	4					48
							4	9									
07	496	X	271	-0-	-225	-0-	181	1	90	2	Y	-0-					48
08	496	X	270	-0-	-226	-0-	216	1	54	2	Y	-0-					48
09	450	X	236	-0-	-214	-0-	69	1	110	2	Y	52					100
							57	9									
10	465	X	141	-0-	-324	-0-	56	1	83	2	Y	2	75	1			27
							2	9									
11	330	X	119	-0-	-211	-0-	46	1	70	2	Y	3					30
							3	9									
12	279	X	3	-0-	-276	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

WEST, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 224497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4153 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	243	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	195	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	268	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	680	-0-	-70	-0-	269	1	411	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	586	-0-	-96	-0-	225	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	414	-0-	-276	-0-	55	1	359	2	Y	-0-					-0-
07	713	X	609	-0-	-104	-0-	221	1	388	2	Y	-0-					-0-
08	713	X	609	-0-	-104	-0-	119	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	909	X	909	-0-	-0-	-0-	378	1	531	2	Y	-0-					-0-
10	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	520	1	555	2	Y	-0-					-0-
11	999	X	999	-0-	-0-	-0-	506	1	493	2	Y	-0-					-0-
*12	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	525	1	501	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,023 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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	381	1	857	2	Y	-0-			-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	415	1	897	2	Y	-0-			-0-
03	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	424	1	698	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	471	1	717	2	Y	-0-			-0-
05	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	480	1	770	2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	139	1	917	2	Y	-0-			-0-
07	1457	X	1036	-0-	-421	-0-	376	1	660	2	Y	-0-			-0-
08	1240	X	1036	-0-	-204	-0-	202	1	834	2	Y	-0-			-0-
09	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	666	1	934	2	Y	-0-			-0-
10	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	656	1	701	2	Y	-0-			-0-
11	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	712	1	692	2	Y	-0-			-0-
12	1643	X	1576	-0-	-67	-0-	806	1	770	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	213	1	480	2	Y	-0-			-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	190	1	411	2	Y	-0-			-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	238	1	392	2	Y	-0-			-0-
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	228	1	347	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	237	1	381	2	Y	-0-			-0-
06	600	N	420	-0-	-180	-0-	55	1	365	2	Y	-0-			-0-
07	651	X	545	-0-	-106	-0-	198	1	347	2	Y	-0-			-0-
08	620	X	545	-0-	-75	-0-	106	1	439	2	Y	-0-			-0-
09	758	X	758	-0-	-0-	-0-	315	1	443	2	Y	-0-			-0-
10	861	X	861	-0-	-0-	-0-	416	1	445	2	Y	-0-			-0-
11	809	X	809	-0-	-0-	-0-	410	1	399	2	Y	-0-			-0-
*12	788	X	788	-0-	-0-	-0-	403	1	385	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SHAWNEE OPERATING COMPANY 772560
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 148045 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3523 - 3530

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

01	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	506	1	1136	2	N	-0-					-0-
02	1484 N	1199	-0-	-285	-0-	379	1	820	2	N	-0-					-0-
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	410	1	676	2	N	-0-					-0-
04	1590 N	700	-0-	-890	-0-	277	1	423	2	N	-0-					-0-
05	1333 N	589	-0-	-744	-0-	226	1	363	2	N	-0-					-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	713 N	98	-0-	-615	-0-	36	1	62	2	N	-0-					-0-
08	589 N	98	-0-	-491	-0-	19	1	79	2	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-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: 5,412 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	27	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	49	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	135	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	112	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	64	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	8	-0-	-262	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	36	-0-	-88	-0-	15	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	63	X	63	-0-	-0-	-0-	25	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	567	-0-	-115	-0-	567	2			Y	-0-					5
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					5
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					5
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					5
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			Y	-0-					5
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					5
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					5
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					5
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			Y	-0-					5
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					5
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					5
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,467 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	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	2			Y	-0-					5
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	626	2			Y	-0-					5
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			Y	-0-					5
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					5
05	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			Y	-0-					5
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					5
07	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			Y	-0-					5
08	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	2			Y	-0-					5
09	660	N	448	-0-	-212	-0-	448	2			Y	-0-					5
10	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			Y	-0-					5
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					5
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,498 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	112	2	11	9	N	10				20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15				35
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	12				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: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					101

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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

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

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

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

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

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

LOS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-

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	246 N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	N	1					32
						1	9									
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	N	1					33
						1	9									
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	373	2	N	1					34
						1	9									
04	240 N	126	-0-	-114	-0-	16	1	109	2	N	1					35
						1	9									
05	372 N	222	-0-	-150	-0-	16	1	205	2	N	1					36
						1	9									
06	360 N	156	-0-	-204	-0-	16	1	139	2	N	1					37
						1	9									
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	16	1	105	2	N	1					38
						1	9									
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	N	1					39
						1	9									
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	N	1					40
						1	9									
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	1					41
						1	9									
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	16	1	174	2	N	1					42
						1	9									
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,654 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	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	350 X	-0-	-0-	-350	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - P & A 02-08-13

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

XOG OPERATING LLC 945921
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

01	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	112 N	37	-0-	-75	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,565 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

01	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2103	2	74	9	N	67					145
02	1792 N	1777	-0-	-15	-0-	1775	2	2	9	N	2					147
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2091	2	52	9	N	47					194
04	2100 N	1875	-0-	-225	-0-	1861	2	14	9	N	13	172	1			35
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2066	2	40	9	N	36					71
06	2070 N	1970	-0-	-100	-0-	1952	2	18	9	N	16					87
07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2066	2	58	9	N	53					140
08	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	2025	2	3	9	N	3					143
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2003	2	31	9	N	28					171
10	2139 N	2095	-0-	-44	-0-	2058	2	37	9	N	34					205
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1958	2	31	9	N	28					233
12	2108 N	1939	-0-	-169	-0-	1939	2			N	-0-	192	1			41

TOTAL GAS PROD: 24,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

01	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-					118
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					118
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					118
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					118
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					118
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					118
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					118
08	1054 N	809	-0-	-245	-0-	809	2			N	-0-					118
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1051	2	13	9	N	12					130
10	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1012	2	2	9	N	2					132
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	13	9	N	12					144
12	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			N	-0-	119	1			25

TOTAL GAS PROD: 11,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					30
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-	1	1			29
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	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-

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	7254	X	6911	-0-	-343	-0-	6876	3	35	9	N	32	7	1			109
02	6524	X	6314	-0-	-210	-0-	6249	3	65	9	N	59	9	1			159
03	7099	X	6862	-0-	-237	-0-	6837	3	25	9	N	23	168	1			14
04	6810	X	6677	-0-	-133	-0-	6632	3	45	9	N	41	14	1			41
05	7006	X	6861	-0-	-145	-0-	6830	3	31	9	N	28	15	1			54
06	6780	X	6597	-0-	-183	-0-	6561	3	36	9	N	33	11	1			76
07	7006	X	6861	-0-	-145	-0-	6827	3	34	9	N	31	9	1			98
08	6913	X	6644	-0-	-269	-0-	6624	3	20	9	N	18	5	1			111
09	6690	X	6559	-0-	-131	-0-	6540	3	19	9	N	17	7	1			121
10	6851	X	6707	-0-	-144	-0-	6694	3	13	9	N	12	8	1			125
11	6630	X	6617	-0-	-13	-0-	6593	3	24	9	N	22	10	1			137
12	6851	X	6586	-0-	-265	-0-	6555	3	31	9	N	28	10	1			155

TOTAL GAS PROD: 80,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

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	9889	X	8077	-0-	-1812	-0-	8030	2	47	9	N	43					188
02	8932	X	8257	-0-	-675	-0-	8194	2	63	9	N	57	168	1			77
03	9765	X	9080	-0-	-685	-0-	9039	2	41	9	N	37					114
04	8940	X	8840	-0-	-100	-0-	8777	2	63	9	N	57					171
05	9176	X	9039	-0-	-137	-0-	8995	2	44	9	N	40					211
06	8850	X	7612	-0-	-1238	-0-	7578	2	34	9	N	31					242
07	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7727	2	40	9	N	36	178	1			100
08	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8173	2	42	9	N	38					138
09	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	21	65	5			94
10	9052	X	6619	-0-	-2433	-0-	6589	2	30	9	N	27					121
11	7950	X	5314	-0-	-2636	-0-	5282	2	32	9	N	29					150
12	8215	X	4419	-0-	-3796	-0-	4391	2	28	9	N	25					175

TOTAL GAS PROD: 83,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	2139 X	1958	-0-	-181	-0-	128	1	1829	2	Y	1			40
						1	9							
02	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	128	1	2876	2	Y	1			41
						1	9							
03	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	128	1	2980	2	Y	1			42
						1	9							
04	2940 X	1000	-0-	-1940	-0-	128	1	871	2	Y	1			43
						1	9							
05	3286 X	1765	-0-	-1521	-0-	128	1	1636	2	Y	1			44
						1	9							
06	3180 X	1238	-0-	-1942	-0-	128	1	1109	2	Y	1			45
						1	9							
07	967 X	967	-0-	-0-	-0-	128	1	838	2	Y	1			46
						1	9							
08	3100 X	1969	-0-	-1131	-0-	128	1	1840	2	Y	1			47
						1	9							
09	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	128	1	2554	2	Y	1			48
						1	9							
10	1767 X	1644	-0-	-123	-0-	128	1	1515	2	Y	1			49
						1	9							
11	1920 X	1518	-0-	-402	-0-	128	1	1389	2	Y	1			50
						1	9							
12	1984 X	286	-0-	-1698	-0-	128	1	158	2	Y	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 21,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

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

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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1 9	229	2	Y	1					32
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1 9	359	2	Y	1					33
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1 9	373	2	Y	1					34
04	240	N	126	-0-	-114	-0-	16	1 9	109	2	Y	1					35
05	403	N	222	-0-	-181	-0-	16	1 9	205	2	Y	1					36
06	390	N	156	-0-	-234	-0-	16	1 9	139	2	Y	1					37
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1 9	105	2	Y	1					38
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1 9	230	2	Y	1					39
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1 9	319	2	Y	1					40
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1 9	189	2	Y	1					41
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	16	1 9	174	2	Y	1					42
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,654 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	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	224	N	62	-0-	-162	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

01	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,481 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 #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2		N	-0-			-0-
02	140 N	50	-0-	-90	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,549 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

01	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2		N	-0-			-0-
02	224 N	111	-0-	-113	-0-	111	2		N	-0-			-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2		N	-0-			-0-
08	217 N	122	-0-	-95	-0-	122	2		N	-0-			-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2		N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
12	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 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 #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 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	186 N	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	308 N	161	-0-	-147	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	330 N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	279 N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,618 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	301	-0-	-133	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
02	364 N	277	-0-	-87	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-			-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-			-0-
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
10	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,374 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	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

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

LYLES RANCH (ESCONDIDO) 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-

LYLES RANCH (OLMOS) //CONT.// 55960 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
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, LORA WELL #: 11 RRCID -> 084886 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 777 PERF. 595 - 604

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

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

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

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-

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

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	31	1	39 2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	50	1	49 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	30	1	58 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 257 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 #: 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	94	-0-	-123	-0-	42	1	52	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	67	1	65	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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	41	1	79	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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	849	-0-	-639	-0-	344	1	505	2	N	-0-					-0-
02	1344	X	788	-0-	-556	-0-	462	1	326	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	834	-0-	-437	-0-	375	1	459	2	N	-0-					-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	520	1	409	2	N	-0-					-0-
05	868	X	437	-0-	-431	-0-	363	1	74	2	N	-0-					-0-
06	840	X	231	-0-	-609	-0-	118	1	113	2	N	-0-					-0-
07	868	X	625	-0-	-243	-0-	62	1	563	2	N	-0-					-0-
08	961	X	677	-0-	-284	-0-	374	1	303	2	N	-0-					-0-
09	930	X	416	-0-	-514	-0-	141	1	275	2	N	-0-					-0-
10	620	X	257	-0-	-363	-0-	166	1	91	2	N	-0-					-0-
11	930	X	91	-0-	-839	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	26	-0-	-5	-0-	12	1	14	2	N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	35	1	33	2	N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	23	-0-	-37	-0-	8	1	15	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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	85	X	85	-0-	-0-	-0-	48	1	37	2	N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	56	-0-	-34	-0-	19	1	37	2	N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175 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

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

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

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALKEK WELL #: 1232 RRCID -> 172804 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2406 - 2479

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

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

BURR WELL #: 149 RRCID -> 185833 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2461 - 2561

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BURR WELL #: 1048 RRCID -> 187458 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2460 - 2550

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			1
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	1 1		-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6 1	23 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	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: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BURR WELL #: 6031 RRCID -> 195834 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2601 - 3661

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

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

BURR WELL #: 2017 RRCID -> 202115 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2672 - 3632

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					38
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	4	1			34
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664 X	9895	-0-	-769	-0-	9895	3			N	-0-					-0-
02	10164 X	8829	-0-	-1335	-0-	8829	3			N	-0-					-0-
03	11253 X	10816	-0-	-437	-0-	10816	3			N	-0-					-0-
04	10890 X	9971	-0-	-919	-0-	9971	3			N	-0-					-0-
05	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	3			N	-0-					-0-
06	10470 X	9583	-0-	-887	-0-	9583	3			N	-0-					-0-
07	10819 X	10034	-0-	-785	-0-	10034	3			N	-0-					-0-
08	10819 X	10782	-0-	-37	-0-	10782	3			N	-0-					-0-
09	9960 X	9148	-0-	-812	-0-	9148	3			N	-0-					-0-
10	10261 X	9945	-0-	-316	-0-	9945	3			N	-0-					-0-
11	10440 X	9828	-0-	-612	-0-	9828	3			N	-0-					-0-
12	10788 X	10296	-0-	-492	-0-	10296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 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	2232 N	2216	-0-	-16	-0-	2216	3		N	-0-			-0-
02	2072 N	1948	-0-	-124	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
03	2201 N	2139	-0-	-62	-0-	2139	3		N	-0-			-0-
04	2130 N	2019	-0-	-111	-0-	2019	3		N	-0-			-0-
05	2170 N	2125	-0-	-45	-0-	2125	3		N	-0-			-0-
06	2070 N	1947	-0-	-123	-0-	1947	3		N	-0-			-0-
07	2077 N	1943	-0-	-134	-0-	1943	3		N	-0-			-0-
08	2139 N	1875	-0-	-264	-0-	1875	3		N	-0-			-0-
09	1950 N	1674	-0-	-276	-0-	1674	3		N	-0-			-0-
10	1953 N	1732	-0-	-221	-0-	1732	3		N	-0-			-0-
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3		N	-0-			-0-
*12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

01	3286 X	2909	-0-	-377	-0-	2909	3		N	-0-			-0-
02	2884 X	2636	-0-	-248	-0-	2636	3		N	-0-			-0-
03	2976 X	2860	-0-	-116	-0-	2860	3		N	-0-			-0-
04	2850 X	2822	-0-	-28	-0-	2822	3		N	-0-			-0-
05	2914 X	2881	-0-	-33	-0-	2881	3		N	-0-			-0-
06	2820 X	2726	-0-	-94	-0-	2726	3		N	-0-			-0-
07	2914 N	2817	-0-	-97	-0-	2817	3		N	-0-			-0-
08	2883 N	2849	-0-	-34	-0-	2849	3		N	-0-			-0-
09	2730 N	2666	-0-	-64	-0-	2666	3		N	-0-			-0-
10	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3		N	-0-			-0-
11	2760 N	2744	-0-	-16	-0-	2744	3		N	-0-			-0-
12	2759 N	2564	-0-	-195	-0-	2564	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

01	1953 N	1896	-0-	-57	-0-	1896	3		N	-0-			-0-
02	1904 N	1731	-0-	-173	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3		N	-0-			-0-
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3		N	-0-			-0-
05	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3		N	-0-			-0-
07	1891 N	1783	-0-	-108	-0-	1783	3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1842	-0-	-49	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
09	1920 N	1662	-0-	-258	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		N	-0-			-0-
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3		N	-0-			-0-
*12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,155 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 #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8153 X	3247	-0-	-4906	-0-	3247	3		N	-0-			-0-
02	5432 X	2967	-0-	-2465	-0-	2967	3		N	-0-			-0-
03	4464 X	2932	-0-	-1532	-0-	2932	3		N	-0-			-0-
04	3390 X	1785	-0-	-1605	-0-	1785	3		N	-0-			-0-
05	3286 X	1943	-0-	-1343	-0-	1943	3		N	-0-			-0-
06	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3		N	-0-			-0-
07	3286 X	2490	-0-	-796	-0-	2490	3		N	-0-			-0-
08	2945 X	1409	-0-	-1536	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
09	3450 X	2205	-0-	-1245	-0-	2205	3		N	-0-			-0-
10	3565 X	2306	-0-	-1259	-0-	2306	3		N	-0-			-0-
11	3450 X	2864	-0-	-586	-0-	2864	3		N	-0-			-0-
*12	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

01	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3		N	-0-			-0-
02	2240 N	2075	-0-	-165	-0-	2075	3		N	-0-			-0-
03	2480 N	2177	-0-	-303	-0-	2177	3		N	-0-			-0-
04	2400 N	2052	-0-	-348	-0-	2052	3		N	-0-			-0-
05	2294 N	2262	-0-	-32	-0-	2262	3		N	-0-			-0-
06	2100 N	2066	-0-	-34	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
07	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2101	3		N	-0-			-0-
08	2263 N	1697	-0-	-566	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3		N	-0-			-0-
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3		N	-0-			-0-
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
12	2263 N	1944	-0-	-319	-0-	1944	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

01	3224 X	3125	-0-	-99	-0-	3125	3		N	-0-			-0-
02	2912 X	2824	-0-	-88	-0-	2824	3		N	-0-			-0-
03	3162 X	3117	-0-	-45	-0-	3117	3		N	-0-			-0-
04	3030 X	2864	-0-	-166	-0-	2864	3		N	-0-			-0-
05	3131 X	3051	-0-	-80	-0-	3051	3		N	-0-			-0-
06	3030 X	2883	-0-	-147	-0-	2883	3		N	-0-			-0-
07	3131 X	2972	-0-	-159	-0-	2972	3		N	-0-			-0-
08	3131 X	2936	-0-	-195	-0-	2936	3		N	-0-			-0-
09	2940 X	2459	-0-	-481	-0-	2459	3		N	-0-			-0-
10	3038 X	2903	-0-	-135	-0-	2903	3		N	-0-			-0-
11	2880 X	2838	-0-	-42	-0-	2838	3		N	-0-			-0-
12	2976 X	2876	-0-	-100	-0-	2876	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,848 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 #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	2188	-0-	-230	-0-	2188	3		N	-0-			-0-
02	2100 N	1919	-0-	-181	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
03	2263 N	2067	-0-	-196	-0-	2067	3		N	-0-			-0-
04	2130 N	1945	-0-	-185	-0-	1945	3		N	-0-			-0-
05	2139 N	1968	-0-	-171	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
06	2010 N	1840	-0-	-170	-0-	1840	3		N	-0-			-0-
07	2015 N	1833	-0-	-182	-0-	1833	3		N	-0-			-0-
08	1953 N	1824	-0-	-129	-0-	1824	3		N	-0-			-0-
09	1830 N	1469	-0-	-361	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
10	1829 N	1631	-0-	-198	-0-	1631	3		N	-0-			-0-
11	1770 N	1530	-0-	-240	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
12	1519 N	1512	-0-	-7	-0-	1512	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2604 N	2450	-0-	-154	-0-	2450	3		N	-0-			-0-
02	2268 N	2130	-0-	-138	-0-	2130	3		N	-0-			-0-
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3		N	-0-			-0-
04	2370 N	2101	-0-	-269	-0-	2101	3		N	-0-			-0-
05	2356 N	2180	-0-	-176	-0-	2180	3		N	-0-			-0-
06	2190 N	1101	-0-	-1089	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
07	2170 N	1875	-0-	-295	-0-	1875	3		N	-0-			-0-
08	2170 N	2044	-0-	-126	-0-	2044	3		N	-0-			-0-
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		N	-0-			-0-
11	1980 N	1782	-0-	-198	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
*12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	3600	-0-	-337	-0-	3600	3		N	-0-			-0-
02	3556 X	2967	-0-	-589	-0-	2967	3		N	-0-			-0-
03	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3		N	-0-			-0-
04	3480 X	2635	-0-	-845	-0-	2635	3		N	-0-			-0-
05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				N	-0-			-0-
06	3600 X	1125	-0-	-2475	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
07	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3		N	-0-			-0-
08	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3		N	-0-			-0-
09	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3		N	-0-			-0-
10	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3		N	-0-			-0-
11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3		N	-0-			-0-
12	4092 X	3972	-0-	-120	-0-	3972	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,251 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 #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	907	-0-	-185	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1128	-0-	-312	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,760 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 #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 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	4495 X	3857	-0-	-638	-0-	3857	3		N	-0-			-0-
02	4172 X	3942	-0-	-230	-0-	3942	3		N	-0-			-0-
03	4619 X	4168	-0-	-451	-0-	4168	3		N	-0-			-0-
04	4470 X	4166	-0-	-304	-0-	4166	3		N	-0-			-0-
05	4371 X	4363	-0-	-8	-0-	4363	3		N	-0-			-0-
06	4230 X	4005	-0-	-225	-0-	4005	3		N	-0-			-0-
07	4371 X	4164	-0-	-207	-0-	4164	3		N	-0-			-0-
08	4371 X	4073	-0-	-298	-0-	4073	3		N	-0-			-0-
09	4230 X	3632	-0-	-598	-0-	3632	3		N	-0-			-0-
10	4371 X	3561	-0-	-810	-0-	3561	3		N	-0-			-0-
11	4020 X	3800	-0-	-220	-0-	3800	3		N	-0-			-0-
12	4154 X	3266	-0-	-888	-0-	3266	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

01	1922 N	1759	-0-	-163	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
02	1652 N	1536	-0-	-116	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
03	1798 N	1761	-0-	-37	-0-	1761	3		N	-0-			-0-
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		N	-0-			-0-
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		N	-0-			-0-
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3		N	-0-			-0-
09	1770 N	1647	-0-	-123	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
10	1891 N	1883	-0-	-8	-0-	1883	3		N	-0-			-0-
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-			-0-
*12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

01	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	3		N	-0-			-0-
02	588 N	554	-0-	-34	-0-	554	3		N	-0-			-0-
03	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	3		N	-0-			-0-
04	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	3		N	-0-			-0-
05	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	3		N	-0-			-0-
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	537	3		N	-0-			-0-
07	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3		N	-0-			-0-
08	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3		N	-0-			-0-
09	540 N	476	-0-	-64	-0-	476	3		N	-0-			-0-
10	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	3		N	-0-			-0-
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3		N	-0-			-0-
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,526 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 #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2806	-0-	-330	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3119	-0-	-353	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3056	-0-	-304	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3576	-0-	-702	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3118	-0-	-1022	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3906	-0-	-372	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3678	-0-	-12	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
*12	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6107	X	5786	-0-	-321	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4891	-0-	-625	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5839	-0-	-144	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5444	-0-	-346	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
05	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5609	-0-	-31	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	4832	-0-	-934	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5226	-0-	-540	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	4497	-0-	-1083	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5422	-0-	-344	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	4533	-0-	-1047	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
*12	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 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	2666	X	1983	-0-	-683	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	1663	-0-	-605	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1781	-0-	-327	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1668	-0-	-252	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1542	-0-	-168	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1235	-0-	-295	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,487 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 #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223 X	7156	-0-	-67	-0-	7156	3		N	-0-			-0-
02	6524 X	6188	-0-	-336	-0-	6188	3		N	-0-			-0-
03	7130 X	6775	-0-	-355	-0-	6775	3		N	-0-			-0-
04	6930 X	6496	-0-	-434	-0-	6496	3		N	-0-			-0-
05	7161 X	6895	-0-	-266	-0-	6895	3		N	-0-			-0-
06	6930 X	6128	-0-	-802	-0-	6128	3		N	-0-			-0-
07	6851 X	5874	-0-	-977	-0-	5874	3		N	-0-			-0-
08	6882 X	6010	-0-	-872	-0-	6010	3		N	-0-			-0-
09	6660 X	6432	-0-	-228	-0-	6432	3		N	-0-			-0-
10	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3		N	-0-			-0-
11	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3		N	-0-			-0-
12	6634 X	6620	-0-	-14	-0-	6620	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

01	2232 N	2194	-0-	-38	-0-	2194	3		N	-0-			-0-
02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3		N	-0-			-0-
03	2263 N	2261	-0-	-2	-0-	2261	3		N	-0-			-0-
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-			-0-
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3		N	-0-			-0-
06	2190 N	2014	-0-	-176	-0-	2014	3		N	-0-			-0-
07	2201 N	2072	-0-	-129	-0-	2072	3		N	-0-			-0-
08	2232 N	2116	-0-	-116	-0-	2116	3		N	-0-			-0-
09	2010 N	1788	-0-	-222	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3		N	-0-			-0-
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3		N	-0-			-0-
*12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

01	4278 X	4140	-0-	-138	-0-	4140	3		N	-0-			-0-
02	3864 X	3642	-0-	-222	-0-	3642	3		N	-0-			-0-
03	4123 X	4074	-0-	-49	-0-	4074	3		N	-0-			-0-
04	4020 X	3983	-0-	-37	-0-	3983	3		N	-0-			-0-
05	4154 X	4009	-0-	-145	-0-	4009	3		N	-0-			-0-
06	4020 X	3845	-0-	-175	-0-	3845	3		N	-0-			-0-
07	4123 X	3828	-0-	-295	-0-	3828	3		N	-0-			-0-
08	4123 X	3606	-0-	-517	-0-	3606	3		N	-0-			-0-
09	3990 X	3403	-0-	-587	-0-	3403	3		N	-0-			-0-
10	3999 X	3886	-0-	-113	-0-	3886	3		N	-0-			-0-
11	3840 X	3796	-0-	-44	-0-	3796	3		N	-0-			-0-
12	3813 X	3650	-0-	-163	-0-	3650	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,862 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 #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 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	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3		N	-0-			-0-
02	3640 X	3591	-0-	-49	-0-	3591	3		N	-0-			-0-
03	4030 X	4001	-0-	-29	-0-	4001	3		N	-0-			-0-
04	3900 X	3860	-0-	-40	-0-	3860	3		N	-0-			-0-
05	4030 X	3941	-0-	-89	-0-	3941	3		N	-0-			-0-
06	3900 X	3545	-0-	-355	-0-	3545	3		N	-0-			-0-
07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3		N	-0-			-0-
08	3937 X	3899	-0-	-38	-0-	3899	3		N	-0-			-0-
09	3810 X	3656	-0-	-154	-0-	3656	3		N	-0-			-0-
10	3937 X	3826	-0-	-111	-0-	3826	3		N	-0-			-0-
11	3810 X	3665	-0-	-145	-0-	3665	3		N	-0-			-0-
12	3937 X	3751	-0-	-186	-0-	3751	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3		N	-0-			-0-
03	2325 N	2103	-0-	-222	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
04	2280 N	1938	-0-	-342	-0-	1938	3		N	-0-			-0-
05	2294 N	1986	-0-	-308	-0-	1986	3		N	-0-			-0-
06	2040 N	1830	-0-	-210	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
07	2015 N	1847	-0-	-168	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
08	1984 N	1827	-0-	-157	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
09	1830 N	1591	-0-	-239	-0-	1591	3		N	-0-			-0-
10	1860 N	1697	-0-	-163	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
11	1770 N	1405	-0-	-365	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
12	1643 N	1500	-0-	-143	-0-	1500	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

01	3162 X	2993	-0-	-169	-0-	2993	3		N	-0-			-0-
02	2856 X	2757	-0-	-99	-0-	2757	3		N	-0-			-0-
03	3162 X	2991	-0-	-171	-0-	2991	3		N	-0-			-0-
04	3000 X	2876	-0-	-124	-0-	2876	3		N	-0-			-0-
05	3038 X	2990	-0-	-48	-0-	2990	3		N	-0-			-0-
06	2940 X	2852	-0-	-88	-0-	2852	3		N	-0-			-0-
07	3038 X	3000	-0-	-38	-0-	3000	3		N	-0-			-0-
08	2976 X	2968	-0-	-8	-0-	2968	3		N	-0-			-0-
09	2880 X	2707	-0-	-173	-0-	2707	3		N	-0-			-0-
10	3007 X	2850	-0-	-157	-0-	2850	3		N	-0-			-0-
11	2910 X	2819	-0-	-91	-0-	2819	3		N	-0-			-0-
12	3007 X	2822	-0-	-185	-0-	2822	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,625 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	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
08	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
*12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	8221	-0-	-56	-0-	8221	3			N	-0-					-0-
02	7476	X	7214	-0-	-262	-0-	7214	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	8077	-0-	-76	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7756	-0-	-194	-0-	7756	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	7909	-0-	-306	-0-	7909	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	7650	-0-	-300	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7700	-0-	-391	-0-	7700	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7665	-0-	-426	-0-	7665	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7422	-0-	-348	-0-	7422	3			N	-0-					-0-
10	7905	X	7680	-0-	-225	-0-	7680	3			N	-0-					-0-
11	7650	X	7422	-0-	-228	-0-	7422	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	7683	-0-	-5	-0-	7683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2839	-0-	-41	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2839	-0-	-199	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2805	-0-	-233	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2384	-0-	-466	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2753	-0-	-99	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	2713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,093 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	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1114	-0-	-176	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

01	4185	X	3767	-0-	-418	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3200	-0-	-580	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3771	-0-	-197	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3572	-0-	-118	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3634	-0-	-26	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3767	-0-	-15	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3797	-0-	-16	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3254	-0-	-436	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	2188	-0-	-1625	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3351	-0-	-309	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3697	-0-	-85	-0-	3697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,063 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	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3		N	-0-			-0-
02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3		N	-0-			-0-
03	3627 X	3579	-0-	-48	-0-	3579	3		N	-0-			-0-
04	3510 X	3473	-0-	-37	-0-	3473	3		N	-0-			-0-
05	3627 X	3184	-0-	-443	-0-	3184	3		N	-0-			-0-
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3		N	-0-			-0-
07	3627 X	3557	-0-	-70	-0-	3557	3		N	-0-			-0-
08	3596 X	3552	-0-	-44	-0-	3552	3		N	-0-			-0-
09	3570 X	3028	-0-	-542	-0-	3028	3		N	-0-			-0-
10	3689 X	3505	-0-	-184	-0-	3505	3		N	-0-			-0-
11	3570 X	3205	-0-	-365	-0-	3205	3		N	-0-			-0-
12	3565 X	3471	-0-	-94	-0-	3471	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

01	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	3		N	-0-			-0-
02	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3		N	-0-			-0-
03	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	3		N	-0-			-0-
04	7320 X	7111	-0-	-209	-0-	7111	3		N	-0-			-0-
05	7564 X	7412	-0-	-152	-0-	7412	3		N	-0-			-0-
06	7320 X	6776	-0-	-544	-0-	6776	3		N	-0-			-0-
07	7471 X	7142	-0-	-329	-0-	7142	3		N	-0-			-0-
08	7471 X	6954	-0-	-517	-0-	6954	3		N	-0-			-0-
09	7170 X	4929	-0-	-2241	-0-	4929	3		N	-0-			-0-
10	7409 X	7055	-0-	-354	-0-	7055	3		N	-0-			-0-
11	6900 X	6709	-0-	-191	-0-	6709	3		N	-0-			-0-
12	7130 X	5671	-0-	-1459	-0-	5671	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

01	3007 X	2925	-0-	-82	-0-	2925	3		N	-0-			-0-
02	2716 X	2532	-0-	-184	-0-	2532	3		N	-0-			-0-
03	3007 X	2908	-0-	-99	-0-	2908	3		N	-0-			-0-
04	2820 X	2607	-0-	-213	-0-	2607	3		N	-0-			-0-
05	2914 X	2809	-0-	-105	-0-	2809	3		N	-0-			-0-
06	2820 X	2557	-0-	-263	-0-	2557	3		N	-0-			-0-
07	2697 N	2549	-0-	-148	-0-	2549	3		N	-0-			-0-
08	2821 N	2767	-0-	-54	-0-	2767	3		N	-0-			-0-
09	2550 N	2297	-0-	-253	-0-	2297	3		N	-0-			-0-
10	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3		N	-0-			-0-
11	2670 N	2506	-0-	-164	-0-	2506	3		N	-0-			-0-
12	2387 N	2235	-0-	-152	-0-	2235	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,398 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	1333 N	1173	-0-	-160	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
05	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
06	1230 N	1123	-0-	-107	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
07	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
08	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
09	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
10	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			-0-
12	1085 N	939	-0-	-146	-0-	939	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,372 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2		N	-0-			-0-
02	5012 X	4732	-0-	-280	-0-	4732	2		N	-0-			-0-
03	5208 X	4665	-0-	-543	-0-	4665	2		N	-0-			-0-
04	5430 X	5034	-0-	-396	-0-	5034	2		N	-0-			-0-
05	5611 X	3918	-0-	-1693	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
06	5430 X	4376	-0-	-1054	-0-	4376	2		N	-0-			-0-
07	5239 X	4648	-0-	-591	-0-	4648	2		N	-0-			-0-
08	5208 X	4072	-0-	-1136	-0-	4072	2		N	-0-			-0-
09	5040 X	4508	-0-	-532	-0-	4508	2		N	-0-			-0-
10	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2		N	-0-			-0-
11	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2		N	-0-			-0-
*12	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	4472	-0-	-302	-0-	4472	2		N	-0-			-0-
02	4312 X	4087	-0-	-225	-0-	4087	2		N	-0-			-0-
03	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2		N	-0-			-0-
04	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2		N	-0-			-0-
05	4526 X	4103	-0-	-423	-0-	4103	2		N	-0-			-0-
06	4380 X	3837	-0-	-543	-0-	3837	2		N	-0-			-0-
07	4526 X	4147	-0-	-379	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
08	4526 X	4420	-0-	-106	-0-	4420	2		N	-0-			-0-
09	4320 X	4110	-0-	-210	-0-	4110	2		N	-0-			-0-
10	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2		N	-0-			-0-
11	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2		N	-0-			-0-
*12	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
02	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
03	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2		N	-0-			-0-
04	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2		N	-0-			-0-
07	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2		N	-0-			-0-
08	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2		N	-0-			-0-
09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		N	-0-			-0-
10	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-			-0-
11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
*12	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

01	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
05	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
09	1380 N	1192	-0-	-188	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

01	4526 X	4493	-0-	-33	-0-	4493	2		N	-0-			-0-
02	4088 X	3964	-0-	-124	-0-	3964	2		N	-0-			-0-
03	4309 X	4170	-0-	-139	-0-	4170	2		N	-0-			-0-
04	4350 X	4178	-0-	-172	-0-	4178	2		N	-0-			-0-
05	4495 X	4321	-0-	-174	-0-	4321	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	3957	-0-	-393	-0-	3957	2		N	-0-			-0-
07	4402 X	4161	-0-	-241	-0-	4161	2		N	-0-			-0-
08	4309 X	4100	-0-	-209	-0-	4100	2		N	-0-			-0-
09	4170 X	3654	-0-	-516	-0-	3654	2		N	-0-			-0-
10	4309 X	4064	-0-	-245	-0-	4064	2		N	-0-			-0-
11	4020 X	3863	-0-	-157	-0-	3863	2		N	-0-			-0-
12	4154 X	3890	-0-	-264	-0-	3890	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	2		N	-0-			-0-
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	315	2		N	-0-			-0-
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2		N	-0-			-0-
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2		N	-0-			-0-
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2		N	-0-			-0-
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
11	1440 N	988	-0-	-452	-0-	988	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	971	-0-	-331	-0-	971	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

01	4619 X	4384	-0-	-235	-0-	4384	2		N	-0-			-0-
02	4200 X	4141	-0-	-59	-0-	4141	2		N	-0-			-0-
03	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2		N	-0-			-0-
04	4500 X	4364	-0-	-136	-0-	4364	2		N	-0-			-0-
05	4588 X	4529	-0-	-59	-0-	4529	2		N	-0-			-0-
06	4590 X	3718	-0-	-872	-0-	3718	2		N	-0-			-0-
07	4743 X	3568	-0-	-1175	-0-	3568	2		N	-0-			-0-
08	4743 X	3332	-0-	-1411	-0-	3332	2		N	-0-			-0-
09	4380 X	2717	-0-	-1663	-0-	2717	2		N	-0-			-0-
10	4526 X	3545	-0-	-981	-0-	3545	2		N	-0-			-0-
11	3720 X	3562	-0-	-158	-0-	3562	2		N	-0-			-0-
12	3565 X	3460	-0-	-105	-0-	3460	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-			-0-
02	1904 N	1887	-0-	-17	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
03	2077 N	2000	-0-	-77	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
04	2070 N	1806	-0-	-264	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
05	2077 N	1734	-0-	-343	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1378	-0-	-572	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1248	-0-	-612	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
08	1736 N	1195	-0-	-541	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
09	1380 N	1018	-0-	-362	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
10	1240 N	1035	-0-	-205	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
11	1170 N	973	-0-	-197	-0-	973	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	939	-0-	-115	-0-	939	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
03	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1656	-0-	-264	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
05	1860 N	1609	-0-	-251	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
06	1710 N	1293	-0-	-417	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1490	-0-	-215	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
08	1612 N	1271	-0-	-341	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
09	1290 N	1039	-0-	-251	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1268	-0-	-220	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
*12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1224	-0-	-246	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1272	-0-	-48	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
03	2108 N	1808	-0-	-300	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
05	2108 N	1520	-0-	-588	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
06	1740 N	1459	-0-	-281	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
07	2325 N	1770	-0-	-555	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
08	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1156	-0-	-314	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
10	1767 N	1087	-0-	-680	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
*12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1147	-0-	-806	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
02	1512 N	745	-0-	-767	-0-	745	2		N	-0-			-0-
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
06	1860 N	1761	-0-	-99	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
07	1922 N	1684	-0-	-238	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
08	1674 N	1456	-0-	-218	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
09	1770 N	1674	-0-	-96	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1473	-0-	-201	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1669	-0-	-67	-0-	1669	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
03	1953 N	1928	-0-	-25	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1734	-0-	-216	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
05	2015 N	1715	-0-	-300	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
06	1860 N	1570	-0-	-290	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
07	1798 N	1606	-0-	-192	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
08	1705 N	1449	-0-	-256	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
09	1560 N	1279	-0-	-281	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
10	1612 N	1479	-0-	-133	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1393	-0-	-17	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	1258	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

01	4123 X	3986	-0-	-137	-0-	3986	2		N	-0-			-0-
02	3724 X	3615	-0-	-109	-0-	3615	2		N	-0-			-0-
03	3968 X	3777	-0-	-191	-0-	3777	2		N	-0-			-0-
04	3870 X	3482	-0-	-388	-0-	3482	2		N	-0-			-0-
05	3999 X	3847	-0-	-152	-0-	3847	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	3795	-0-	-75	-0-	3795	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	3603	-0-	-396	-0-	3603	2		N	-0-			-0-
08	3844 X	3569	-0-	-275	-0-	3569	2		N	-0-			-0-
09	3810 X	3574	-0-	-236	-0-	3574	2		N	-0-			-0-
10	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2		N	-0-			-0-
11	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2		N	-0-			-0-
*12	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	2022	-0-	-396	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
02	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
05	2542 N	2318	-0-	-224	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
06	2400 N	2059	-0-	-341	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
07	2387 N	1962	-0-	-425	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
08	2325 N	1374	-0-	-951	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
09	2070 N	1590	-0-	-480	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
10	1953 N	1624	-0-	-329	-0-	1624	2		N	-0-			-0-
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	1612	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

01	4805 X	4230	-0-	-575	-0-	4230	2		N	-0-			-0-
02	4340 X	3704	-0-	-636	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
03	4557 X	3605	-0-	-952	-0-	3605	2		N	-0-			-0-
04	4410 X	3335	-0-	-1075	-0-	3335	2		N	-0-			-0-
05	4526 X	3948	-0-	-578	-0-	3948	2		N	-0-			-0-
06	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2		N	-0-			-0-
07	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2		N	-0-			-0-
08	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2		N	-0-			-0-
09	4530 X	4191	-0-	-339	-0-	4191	2		N	-0-			-0-
10	4681 X	3955	-0-	-726	-0-	3955	2		N	-0-			-0-
11	4530 X	4028	-0-	-502	-0-	4028	2		N	-0-			-0-
12	4557 X	4217	-0-	-340	-0-	4217	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PG OPERATING, LLC //CONT.// 630772
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	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2	N	-0-			-0-
02	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2	N	-0-			-0-
03	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2	N	-0-			-0-
04	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2	N	-0-			-0-
05	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2	N	-0-			-0-
06	6150 X	5654	-0-	-496	-0-	5654	2	N	-0-			-0-
07	6231 X	5935	-0-	-296	-0-	5935	2	N	-0-			-0-
08	6138 X	5765	-0-	-373	-0-	5765	2	N	-0-			-0-
09	5940 X	5545	-0-	-395	-0-	5545	2	N	-0-			-0-
10	6138 X	5954	-0-	-184	-0-	5954	2	N	-0-			-0-
11	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2	N	-0-			-0-
*12	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	N	-0-			-0-
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	N	-0-			-0-
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	N	-0-			-0-
04	2040 N	1897	-0-	-143	-0-	1897	2	N	-0-			-0-
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	-0-			-0-
06	1890 N	1866	-0-	-24	-0-	1866	2	N	-0-			-0-
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-			-0-
08	1984 N	1818	-0-	-166	-0-	1818	2	N	-0-			-0-
09	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	1681	2	N	-0-			-0-
10	1953 N	1728	-0-	-225	-0-	1728	2	N	-0-			-0-
11	1770 N	1654	-0-	-116	-0-	1654	2	N	-0-			-0-
*12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
04	750 N	255	-0-	-495	-0-	255	2		N	-0-			-0-
05	372 N	238	-0-	-134	-0-	238	2		N	-0-			-0-
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	232	2		N	-0-			-0-
07	279 N	20	-0-	-259	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
09	240 N	137	-0-	-103	-0-	137	2		N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
11	270 N	85	-0-	-185	-0-	85	2		N	-0-			-0-
12	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

01	434 X	241	-0-	-193	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
03	434 X	300	-0-	-134	-0-	300	2		N	-0-			-0-
04	420 X	259	-0-	-161	-0-	259	2		N	-0-			-0-
05	434 X	369	-0-	-65	-0-	369	2		N	-0-			-0-
06	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
07	620 X	482	-0-	-138	-0-	482	2		N	-0-			-0-
08	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
09	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
10	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
11	780 X	105	-0-	-675	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BROWER OIL & GAS CO., INC. //CONT.// 097494

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	279 X	154	-0-	-125	-0-	154	2		N	-0-			-0-
02	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
03	279 X	191	-0-	-88	-0-	191	2		N	-0-			-0-
04	270 X	166	-0-	-104	-0-	166	2		N	-0-			-0-
05	279 X	236	-0-	-43	-0-	236	2		N	-0-			-0-
06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
07	403 X	308	-0-	-95	-0-	308	2		N	-0-			-0-
08	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
09	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
10	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
11	510 X	67	-0-	-443	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,167 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	465 X	146	-0-	-319	-0-	146	2		N	-0-			-0-
02	420 X	340	-0-	-80	-0-	340	2		N	-0-			-0-
03	248 X	181	-0-	-67	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04	240 X	157	-0-	-83	-0-	157	2		N	-0-			-0-
05	248 X	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-			-0-
06	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
07	372 X	292	-0-	-80	-0-	292	2		N	-0-			-0-
08	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
09	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
10	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
11	480 X	64	-0-	-416	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

01	2542 X	2252	-0-	-290	-0-	2252	2	N	-0-		130
02	1988 X	1773	-0-	-215	-0-	1773	2	N	-0-		130
03	2232 X	2209	-0-	-23	-0-	2209	2	N	-0-		130
04	2190 X	1944	-0-	-246	-0-	1944	2	N	-0-		130
05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2	N	-0-		130
06	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2	N	-0-		130
07	2201 X	1548	-0-	-653	-0-	1548	2	N	-0-		130
08	2790 X	1392	-0-	-1398	-0-	1392	2	N	-0-		130
09	2700 X	1430	-0-	-1270	-0-	1430	2	N	-0-		130
10	2790 X	426	-0-	-2364	-0-	426	2	N	-0-		130
11	2580 X	56	-0-	-2524	-0-	56	2	N	-0-		130
12	1550 X	30	-0-	-1520	-0-	30	2	N	-0-		130

TOTAL GAS PROD: 18,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
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	1550 X	1082	-0-	-468	-0-	1082	2		N	-0-			81
02	1540 X	1225	-0-	-315	-0-	1225	2		N	-0-			81
03	1705 X	1192	-0-	-513	-0-	1192	2		N	-0-			81
04	1650 X	1473	-0-	-177	-0-	1473	2		N	-0-			81
05	1364 X	1268	-0-	-96	-0-	1268	2		N	-0-			81
06	1320 X	306	-0-	-1014	-0-	306	2		N	-0-			81
07	1519 X	250	-0-	-1269	-0-	250	2		N	-0-			81
08	1519 X	567	-0-	-952	-0-	567	2		N	-0-			81
09	1470 X	432	-0-	-1038	-0-	432	2		N	-0-			81
10	1271 X	184	-0-	-1087	-0-	184	2		N	-0-			81
11	540 X	23	-0-	-517	-0-	23	2		N	-0-			81
12	558 X	12	-0-	-546	-0-	12	2		N	-0-			81

TOTAL GAS PROD: 8,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESE - GIBSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

01	1643 X	1291	-0-	-352	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
02	1512 X	911	-0-	-601	-0-	911	2		N	-0-			-0-
03	1674 X	1224	-0-	-450	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
04	1620 X	949	-0-	-671	-0-	949	2		N	-0-			-0-
05	1457 X	750	-0-	-707	-0-	750	2		N	-0-			-0-
06	1260 X	436	-0-	-824	-0-	436	2		N	-0-			-0-
07	1209 X	479	-0-	-730	-0-	479	2		N	-0-			-0-
08	1209 X	1184	-0-	-25	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
09	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
10	744 X	146	-0-	-598	-0-	146	2		N	-0-			-0-
11	1140 X	64	-0-	-1076	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	1271 X	19	-0-	-1252	-0-	19	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 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	SHUT IN	4310	-0-	4310	60464	949	1	3296	2	N	59					162
						65	9									
02	64689 X	4225	-0-	-60464	-0-	856	1	3311	2	N	53	185	1			30
						58	9									
03	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	1021	1	2462	2	N	52					82
						57	9									
04	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	934	1	2320	2	N	48					130
						53	9									
05	1395 X	10	-0-	-1385	-0-	4	1	6	2	N	-0-					130
06	86 X	86	-0-	-0-	-0-	23	1	59	2	N	4					134
						4	9									
07	102 X	102	-0-	-0-	-0-	32	1	69	2	N	1					135
						1	9									
08	1333 X	33	-0-	-1300	-0-	9	1	24	2	N	-0-					135
09	1290 X	122	-0-	-1168	-0-	24	1	98	2	N	-0-					135
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					135
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					135
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 15,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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-

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1			1
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1			2
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1			3
07	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1			4
08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1			5
09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1			6
10	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10			16
11	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3			19
12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1			20

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

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	5053 X	2210	-0-	-2843	-0-	30	1	2180	2	N	-0-			16
02	3388 X	2163	-0-	-1225	-0-	30	1	2133	2	N	-0-			16
03	3751 X	113	-0-	-3638	-0-	30	1	83	2	N	-0-			16
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-			16
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			16
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			16
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			16
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			16
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 4,486 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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	986	-0-	-890	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1146	-0-	-869	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	762	-0-	-323	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1139	-0-	-752	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	775	N	431	-0-	-344	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	363	-0-	-837	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	334	-0-	-813	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,909 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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
02	2100 X	1983	-0-	-117	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
03	2418 X	2304	-0-	-114	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
04	2340 X	1058	-0-	-1282	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
05	2418 X	1896	-0-	-522	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
06	2340 X	1703	-0-	-637	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
07	2294 X	2251	-0-	-43	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
08	2294 X	1371	-0-	-923	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	1830 X	1647	-0-	-183	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
10	2263 X	1473	-0-	-790	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
11	2190 X	1184	-0-	-1006	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
12	2263 X	1743	-0-	-520	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,026 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	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	1114	-0-	-6	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1117	-0-	-123	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	899	-0-	-310	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	821	-0-	-259	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,941 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	1457 X	522	-0-	-935	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	1410 X	902	-0-	-508	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	1457 X	727	-0-	-730	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	930 X	729	-0-	-201	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	930 X	420	-0-	-510	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	900 X	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	870 X	819	-0-	-51	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	930 X	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

01	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	510 X	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	527 X	244	-0-	-283	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	496 X	391	-0-	-105	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	496 X	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	510 X	429	-0-	-81	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	527 X	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	510 X	397	-0-	-113	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	496 X	398	-0-	-98	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	458	-0-	-1030	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	397	-0-	-1003	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	313	-0-	-1268	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2604	X	2165	-0-	-439	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2100	-0-	-364	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1417	-0-	-1497	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2172	-0-	-648	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	1190	-0-	-1724	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
07	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	1915	-0-	-365	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	2142	-0-	-276	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	1995	-0-	-345	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	2151	-0-	-267	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,009 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	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	434	X	200	-0-	-234	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	600	X	344	-0-	-256	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	620	X	242	-0-	-378	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	600	X	310	-0-	-290	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	620	X	253	-0-	-367	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	341	X	148	-0-	-193	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	341	X	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1308	-0-	-8	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1067	-0-	-390	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1044	-0-	-475	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 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	279 N	86	-0-	-193	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	252 N	74	-0-	-178	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03	279 N	58	-0-	-221	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	31 X	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02	28 X	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	31 X	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	31 X	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09	60 X	23	-0-	-37	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	62 X	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11	60 X	24	-0-	-36	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12	62 X	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	644	-0-	-466	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	363	-0-	-784	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	1110	X	407	-0-	-703	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	380	-0-	-736	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	651	X	216	-0-	-435	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	630	X	478	-0-	-152	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	496	X	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	X	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	217	X	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	341	X	224	-0-	-117	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,883 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	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	387	-0-	-1113	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	209	-0-	-1341	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	450	X	398	-0-	-52	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	434	X	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	403	X	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	390	X	328	-0-	-62	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	403	X	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	390	X	233	-0-	-157	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	372	X	199	-0-	-173	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2046 X	2016	-0-	-30	-0-	2016	3		N	-0-			-0-
02	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3		N	-0-			-0-
03	1519 X	1512	-0-	-7	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
04	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
05	2263 X	1700	-0-	-563	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
06	2190 X	2086	-0-	-104	-0-	2086	3		N	-0-			-0-
07	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3		N	-0-			-0-
08	2449 X	2252	-0-	-197	-0-	2252	3		N	-0-			-0-
09	2370 X	2075	-0-	-295	-0-	2075	3		N	-0-			-0-
10	2573 X	2243	-0-	-330	-0-	2243	3		N	-0-			-0-
11	2490 X	1948	-0-	-542	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
12	2573 X	1930	-0-	-643	-0-	1930	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
04	420 N	345	-0-	-75	-0-	345	3		N	-0-			-0-
05	403 N	140	-0-	-263	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
07	372 N	242	-0-	-130	-0-	242	3		N	-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	3		N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	3		N	-0-			-0-
12	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

01	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
02	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
03	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
04	600 X	344	-0-	-256	-0-	344	3		N	-0-			-0-
05	620 X	242	-0-	-378	-0-	242	3		N	-0-			-0-
06	600 X	426	-0-	-174	-0-	426	3		N	-0-			-0-
07	620 X	302	-0-	-318	-0-	302	3		N	-0-			-0-
08	341 X	170	-0-	-171	-0-	170	3		N	-0-			-0-
09	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
10	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
11	420 X	374	-0-	-46	-0-	374	3		N	-0-			-0-
12	434 X	391	-0-	-43	-0-	391	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
02	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
03	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
04	330 X	301	-0-	-29	-0-	301	3		N	-0-			-0-
05	341 X	174	-0-	-167	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
07	341 X	261	-0-	-80	-0-	261	3		N	-0-			-0-
08	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
09	360 X	278	-0-	-82	-0-	278	3		N	-0-			-0-
10	372 X	269	-0-	-103	-0-	269	3		N	-0-			-0-
11	360 X	210	-0-	-150	-0-	210	3		N	-0-			-0-
12	310 X	224	-0-	-86	-0-	224	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

01	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02	112 N	42	-0-	-70	-0-	42	3		N	-0-			-0-
03	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

01	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
02	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
03	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
04	480 X	387	-0-	-93	-0-	387	3		N	-0-			-0-
05	496 X	174	-0-	-322	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06	480 X	298	-0-	-182	-0-	298	3		N	-0-			-0-
07	434 X	223	-0-	-211	-0-	223	3		N	-0-			-0-
08	403 X	285	-0-	-118	-0-	285	3		N	-0-			-0-
09	390 X	304	-0-	-86	-0-	304	3		N	-0-			-0-
10	310 X	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-			-0-
11	300 X	233	-0-	-67	-0-	233	3		N	-0-			-0-
12	310 X	249	-0-	-61	-0-	249	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	403	N	238	-0-	-165	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,587 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

RILEY EXPLORATION, LLC 712156
INTERCOASTAL FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173827 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 6764 PERF. N/A

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

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

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
SUGAR RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154932 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6215 - 9528

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

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

LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

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

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

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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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	-0-					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: -0-

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	283	R	283	-0-	-0-	-0-	38	1	225	3	N	18					214
							20	9									
02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	31	1	214	3	N	-0-	1	1			213
03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	N	-0-	113	1			100
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	36					136
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					136
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					136
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					136
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					136
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			135
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	909	R	909	-0-	-0-	-0-	909	4			N	-0-	110	1			25
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					48

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP WELL #: 2 RRCID -> 111685 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5691 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	50	-0-	50	50	50	1			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	50	-0-	50	100	50	1			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	50	-0-	50	150	50	1			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	50	-0-	50	200	50	1			N	-0-					-0-
05	250	R	50	-0-	-200	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSALL (BUDA LIME) //CONT.// 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
JENEX PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 431135
ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: 3 RRCID -> 114490 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 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	14B DENY	50	-0-	50	50	50	1		N	-0-			-0-
02	14B DENY	50	-0-	50	100	50	1		N	-0-			-0-
03	14B DENY	50	-0-	50	150	50	1		N	-0-			-0-
04	14B DENY	50	-0-	50	200	50	1		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	50	-0-	50	250	50	1		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	250				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	250				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	250				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	250				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	250				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	250				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	250				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 250 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

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

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

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

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

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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	10	X	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10	X	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

01	1860	N	1602	-0-	-258	-0-	77	1	1477	3	N	44	186	1			236
							48	9									
02	1820	N	1796	-0-	-24	-0-	98	1	1628	3	N	64	1	1			299
							70	9									
03	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	94	1	1736	3	N	96	172	1			223
							106	9									
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	93	1	1734	3	N	98	3	1			318
							108	9									
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	104	1	1768	3	N	266	184	1			400
							293	9									
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	102	1	2028	3	N	53	168	1			285
							58	9									
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	102	1	2037	3	N	84	179	1			190
							92	9									
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	106	1	2061	3	N	74	1	1			263
							81	9									
09	2190	N	2187	-0-	-3	-0-	111	1	1985	3	N	83	184	1			162
							91	9									
10	2232	N	1341	-0-	-891	-0-	58	1	1163	3	N	109	1	1			270
							120	9									
11	2190	N	2106	-0-	-84	-0-	101	1	1925	3	N	73	1	1			342
							80	9									
*12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	119	1	2197	3	N	99	187	1			254
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 24,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,143

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	930	N	744	-0-	-186	-0-	37	1	706	3	N	1	9	1			173
							1	9									
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	63	1	1052	3	N	2	1	1			174
							2	9									
03	1023	N	810	-0-	-213	-0-	42	1	766	3	N	2	1	1			175
							2	9									
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	44	1	829	3	N	5	2	1			178
							6	9									
05	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	58	1	988	3	N	6	9	1			175
							7	9									
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	63	1	1250	3	N	4	1	1			178
							4	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	55	1	1089	3	N	3	1	1			180
							3	9									
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	67	1	1295	3	N	3	1	1			182
							3	9									
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	71	1	1268	3	N	6	10	1			178
							7	9									
10	1147	N	602	-0-	-545	-0-	28	1	571	3	N	3	1	1			180
							3	9									
11	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	58	1	1115	3	N	3	1	1			182
							3	9									
12	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	70	1	1306	3	N	5	10	1			177
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	5208	X	3680	-0-	-1528	-0-	182	1	3478	3	N	18	40	1			111
							20	9									
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	250	1	4149	3	N	15	5	1			121
							17	9									
03	4712	X	4098	-0-	-614	-0-	210	1	3869	3	N	17	5	1			133
							19	9									
04	4560	X	3881	-0-	-679	-0-	195	1	3635	3	N	46	8	1			171
							51	9									
05	4898	X	4666	-0-	-232	-0-	256	1	4365	3	N	41	39	1			173
							45	9									
06	4740	X	4498	-0-	-242	-0-	213	1	4249	3	N	33	6	1			200
							36	9									
07	4898	X	4439	-0-	-459	-0-	211	1	4200	3	N	25	4	1			221
							28	9									
08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	234	1	4536	3	N	28	3	1			246
							31	9									
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	239	1	4275	3	N	52	208	1			90
							57	9									
10	4681	X	2619	-0-	-2062	-0-	122	1	2464	3	N	30	3	1			117
							33	9									
11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	237	1	4539	3	N	15	3	1			129
							17	9									
*12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	274	1	5067	3	N	29	39	1			119
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 51,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

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

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

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 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	4991	X	4918	-0-	-73	-0-	244	1	4663	3	N	10	44	1			18
							11	9									
02	5012	X	4925	-0-	-87	-0-	279	1	4637	3	N	8	6	1			20
							9	9									
03	5549	X	5390	-0-	-159	-0-	275	1	5069	3	N	42	6	1			56
							46	9									
04	5370	X	5228	-0-	-142	-0-	264	1	4924	3	N	36	10	1			82
							40	9									
05	5456	X	4796	-0-	-660	-0-	264	1	4499	3	N	30	50	1			62
							33	9									
06	5280	X	5056	-0-	-224	-0-	241	1	4796	3	N	17	7	1			72
							19	9									
07	5456	X	4223	-0-	-1233	-0-	202	1	4006	3	N	14	5	1			81
							15	9									
08	5394	X	3293	-0-	-2101	-0-	161	1	3123	3	N	8	3	1			86
							9	9									
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	7	35	1			58
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-	1	1			57
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-	1	1			56
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-	7	1			49

TOTAL GAS PROD: 37,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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-

CAGE RANCH 118H UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205344 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A

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

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

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

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

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

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	1364	N	968	-0-	-396	-0-	48	1	917	3	N	3	11	1			127
							3	9									
02	1204	N	1069	-0-	-135	-0-	60	1	1005	3	N	4	1	1			130
							4	9									
03	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	58	1	1068	3	N	6	1	1			135
							7	9									
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	58	1	1075	3	N	6	2	1			139
							7	9									
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	68	1	1152	3	N	6	11	1			134
							7	9									
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	65	1	1305	3	N	5	2	1			137
							6	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	61	1	1206	3	N	4	1	1			140
							4	9									
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	64	1	1242	3	N	2	1	1			141
							2	9									
09	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	66	1	1173	3	N	5	10	1			136
							6	9									
10	1271	N	678	-0-	-593	-0-	32	1	643	3	N	3	1	1			138
							3	9									
11	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	63	1	1192	3	N	4	1	1			141
							4	9									
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	69	1	1274	3	N	6	11	1			136
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	56	1	1078	3	N	2	10	1			107
							2	9									
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	62	1	1033	3	N	2	1	1			108
							2	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	60	1	1107	3	N	3	1	1			110
							3	9									
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	58	1	1079	3	N	6	2	1			114
							7	9									
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	63	1	1074	3	N	6	11	1			109
							7	9									
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	62	1	1233	3	N	4	2	1			111
							4	9									
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	62	1	1232	3	N	4	1	1			114
							4	9									
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	1242	3	N	3	1	1			116
							3	9									
09	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	64	1	1143	3	N	4	10	1			110
							4	9									
10	3100	N	7135	-0-	4035	4035	335	1	6760	3	N	36	1	1			145
							40	9									
11	3000	N	1254	-0-	-1746	2289	62	1	1189	3	N	3	3	1			145
							3	9									
*12	3100	N	1358	-0-	-1742	547	70	1	1281	3	N	6	36	1			115
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

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

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

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

01	2449 X	1407	-0-	-1042	-0-	70	1	1334	3	N	3	18	1		169
						3	9								
02	1960 X	1931	-0-	-29	-0-	109	1	1816	3	N	5	2	1		172
						6	9								
03	2170 X	1608	-0-	-562	-0-	83	1	1519	3	N	5	2	1		175
						6	9								
04	2100 X	2091	-0-	-9	-0-	106	1	1973	3	N	11	3	1		183
						12	9								
05	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	132	1	2250	3	N	12	19	1		176
						13	9								
06	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	133	1	2654	3	N	9	3	1		182
						10	9								
07	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	120	1	2394	3	N	7	2	1		187
						8	9								
08	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	138	1	2676	3	N	5	1	1		191
						6	9								
09	2790 X	2653	-0-	-137	-0-	140	1	2502	3	N	10	21	1		180
						11	9								
10	2883 X	1186	-0-	-1697	-0-	56	1	1123	3	N	6	1	1		185
						7	9								
11	2790 X	2476	-0-	-314	-0-	122	1	2347	3	N	6	2	1		189
						7	9								
*12	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	148	1	2726	3	N	12	21	1		180
						13	9								

TOTAL GAS PROD: 26,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	655	-0-	-182	-0-	33	1	621	3	N	1	6	1			72
							1	9									
02	756	X	742	-0-	-14	-0-	42	1	698	3	N	2	1	1			73
							2	9									
03	713	X	661	-0-	-52	-0-	34	1	625	3	N	2	1	1			74
							2	9									
04	690	X	669	-0-	-21	-0-	34	1	632	3	N	3	1	1			76
							3	9									
05	837	X	649	-0-	-188	-0-	36	1	609	3	N	4	7	1			73
							4	9									
06	810	X	729	-0-	-81	-0-	34	1	692	3	N	3	1	1			75
							3	9									
07	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	949	3	N	3	1	1			77
							3	9									
08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	54	1	1045	3	N	2					79
							2	9									
09	817	X	817	-0-	-0-	-0-	43	1	771	3	N	3	7	1			75
							3	9									
10	992	X	447	-0-	-545	-0-	21	1	424	3	N	2					77
							2	9									
11	1080	X	694	-0-	-386	-0-	34	1	658	3	N	2	1	1			78
							2	9									
12	1116	X	778	-0-	-338	-0-	40	1	735	3	N	3	7	1			74
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	496	N	481	-0-	-15	-0-	24	1	457	3	N	-0-	4	1			115
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	456	3	N	1	1	1			115
							1	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	N	2	1	1			116
							2	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	477	3	N	3	1	1			118
							3	9									
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	28	1	485	3	N	3	5	1			116
							3	9									
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	555	3	N	2	1	1			117
							2	9									
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	N	2	1	1			118
							2	9									
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	557	3	N	1					119
							1	9									
09	600	N	549	-0-	-51	-0-	29	1	518	3	N	2	4	1			117
							2	9									
10	589	N	315	-0-	-274	-0-	15	1	299	3	N	1					118
							1	9									
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	26	1	508	3	N	1					119
							1	9									
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	553	3	N	3	5	1			117
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	38	1	731	3	N	2	7	1			38
							2	9									
02	700	N	695	-0-	-5	-0-	39	1	655	3	N	1	1	1			38
							1	9									
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	39	1	721	3	N	3	1	1			40
							3	9									
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	38	1	706	3	N	3	1	1			42
							3	9									
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	735	3	N	4	7	1			39
							4	9									
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	847	3	N	3	1	1			41
							3	9									
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	42	1	846	3	N	2	1	1			42
							2	9									
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	43	1	832	3	N	2					44
							2	9									
09	900	N	829	-0-	-71	-0-	44	1	782	3	N	3	7	1			40
							3	9									
10	899	N	488	-0-	-411	-0-	23	1	463	3	N	2					42
							2	9									
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	41	1	781	3	N	2	1	1			43
							2	9									
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	45	1	834	3	N	4	7	1			40
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	961	X	843	-0-	-118	-0-	42	1	799	3	N	2	8	1			68
							2	9									
02	868	X	811	-0-	-57	-0-	46	1	764	3	N	1	1	1			68
							1	9									
03	930	X	844	-0-	-86	-0-	43	1	798	3	N	3	1	1			70
							3	9									
04	900	X	857	-0-	-43	-0-	43	1	808	3	N	5	2	1			73
							6	9									
05	899	X	872	-0-	-27	-0-	48	1	820	3	N	4	8	1			69
							4	9									
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	44	1	884	3	N	3	1	1			71
							3	9									
07	899	X	892	-0-	-7	-0-	42	1	847	3	N	3	1	1			73
							3	9									
08	913	X	913	-0-	-0-	-0-	45	1	866	3	N	2	1	1			74
							2	9									
09	987	X	987	-0-	-0-	-0-	52	1	931	3	N	4	7	1			71
							4	9									
10	961	X	518	-0-	-443	-0-	24	1	491	3	N	3	1	1			73
							3	9									
11	930	X	851	-0-	-79	-0-	42	1	807	3	N	2	1	1			74
							2	9									
12	1023	X	974	-0-	-49	-0-	50	1	920	3	N	4	8	1			70
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

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

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

CAGE RANCH WELL #: 418H RRCID -> 256884 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5039 PERF. 4980 - 7377

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (OLMOS 2350) //CONT.// 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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
MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

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

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
12	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-			49
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

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

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	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	1	1	81
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-			N	1	1	1	81
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	1	1	80
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	1	1	1	80
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	2	1	78
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1	77
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	77
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

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

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PALOMA "E" WELL #: 2083 RRCID -> 165865 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5202 - 5240

01	2635 X	1506	-0-	-1129	-0-	456	1	982	3	N	62	60	1			175
						68	9									
02	2380 X	1378	-0-	-1002	-0-	232	1	1128	3	N	16	174	1			17
						18	9									
03	2635 X	1806	-0-	-829	-0-	274	1	1498	3	N	31					48
						34	9									
04	2550 X	1818	-0-	-732	-0-	272	1	1522	3	N	22					70
						24	9									
05	2604 X	1766	-0-	-838	-0-	102	1	1644	3	N	18					88
						20	9									
06	1740 N	1239	-0-	-501	-0-	137	1	1100	3	N	2					90
						2	9									
07	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	162	1	1658	3	N	12					102
						13	9									
08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	148	1	2363	3	N	5					107
						6	9									
09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	154	1	2493	3	N	16					123
						18	9									
10	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	114	1	1654	3	N	17	7	1			133
						19	9									
11	2430 N	1701	-0-	-729	-0-	117	1	1555	3	N	26	4	1			155
						29	9									
12	2635 N	1624	-0-	-1011	-0-	120	1	1475	3	N	26	174	1			7
						29	9									

TOTAL GAS PROD: 21,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

PALOMA "E" WELL #: 1066 RRCID -> 167517 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5120 - 5150

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1			21
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					21
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
BARCLAY WELL #: 7202 RRCID -> 167928 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5190 - 5230

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

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

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	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-	30	1			-0-
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					-0-
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
05	2914 X	2615	-0-	-299	-0-	152	1	2446	3	N	15	15	8			-0-
						17	9									
06	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	142	1	1142	3	N	-0-					-0-
07	652 X	652	-0-	-0-	-0-	58	1	590	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	2604 X	930	-0-	-1674	-0-	55	1	875	3	N	-0-					-0-
09	2520 X	807	-0-	-1713	-0-	47	1	760	3	N	-0-					-0-
10	2604 X	2400	-0-	-204	-0-	154	1	2238	3	N	7	2	8			5
						8	9									
11	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	163	1	2167	3	N	6	6	1			5
						7	9									
*12	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	168	1	2210	3	N	5	5	1			5
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PALOMA "E" WELL #: 2066 RRCID -> 169995 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5100 - 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	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					44
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					44
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					44
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					44
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					44
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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 #: 4051 RRCID -> 170672 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4838 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	9	1			38
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					38
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	5	1			54
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					54
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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 #: 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	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					32
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					32
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					32
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					32
05	1023	X	411	-0-	-612	-0-	24	1	387	3	N	-0-					32
06	101	X	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					32
07	677	X	677	-0-	-0-	-0-	60	1	615	3	N	2					34
							2	9									
08	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	100	1	1607	3	N	6					40
							7	9									
09	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	102	1	1654	3	N	4					44
							4	9									
10	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	78	1	1135	3	N	10					54
							11	9									
11	1650	X	1074	-0-	-576	-0-	74	1	989	3	N	10					64
							11	9									
12	1829	X	834	-0-	-995	-0-	107	1	174	2	N	8					72
							544	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 7,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PALOMA "E" WELL #: 1052 RRCID -> 174426 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4973 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	3	1			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	3	1			-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	6	1			-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	1550	X	163	-0-	-1387	-0-	50	1	109	3	N	4	22	1			81
							4	9									
02	1400	X	275	-0-	-1125	-0-	47	1	228	3	N	-0-					81
03	1085	X	276	-0-	-809	-0-	43	1	233	3	N	-0-					81
04	810	X	193	-0-	-617	-0-	29	1	164	3	N	-0-					81
05	589	X	211	-0-	-378	-0-	12	1	199	3	N	-0-					81
06	300	X	142	-0-	-158	-0-	16	1	126	3	N	-0-					81
07	310	X	194	-0-	-116	-0-	17	1	177	3	N	-0-					81
08	279	X	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	3	N	-0-					81
09	259	X	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-					81
10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	1	1	1			81
							1	9									
11	270	X	190	-0-	-80	-0-	13	1	176	3	N	1	1	1			81
							1	9									
12	279	X	224	-0-	-55	-0-	17	1	207	3	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	2	1			169
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	48	3	8			214
							53	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	N	297	172	1			339
							327	9									
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	147	167	1			319
							162	9									
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	N	196	307	1	2	8	206
							216	9									
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	19	1	255	3	N	230	171	1			265
							253	9									
12	496	N	391	-0-	-105	-0-	28	1	47	2	N	165	170	1			260
							134	3	182	9							

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					39
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					39
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					39
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					39
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					39
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

PALOMA "E" WELL #: 182 RRCID -> 189064 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA "E" WELL #: 1054 RRCID -> 210841 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5360 - 5395

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

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

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

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

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

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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, 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

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

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

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

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

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

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

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	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	250	1	1707	2	Y	18					230
						20	9									
02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	424	1	2906	2	Y	49					279
						54	9									
03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	312	1	2108	2	Y	61	193	1			147
						67	9									
04	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	276	1	1813	2	Y	-0-					147
05	3410 X	2089	-0-	-1321	-0-	300	1	1745	2	Y	40					187
						44	9									
06	3300 X	1318	-0-	-1982	-0-	163	1	1146	2	Y	8					195
						9	9									
07	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	257	1	1976	2	Y	20					215
						22	9									
08	2201 X	1927	-0-	-274	-0-	239	1	1688	2	Y	-0-					215
09	2100 X	1461	-0-	-639	-0-	197	1	1264	2	Y	-0-					215
10	2201 X	1509	-0-	-692	-0-	190	1	1265	2	Y	49	172	1			92
						54	9									
11	1860 N	1408	-0-	-452	-0-	164	1	1154	2	Y	82					174
						90	9									
12	1519 N	1358	-0-	-161	-0-	183	1	1157	2	Y	16					190
						18	9									

TOTAL GAS PROD: 23,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

01	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	753	1	5134	2	Y	40					220
						44	9									
02	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	675	1	4631	2	Y	7					227
						8	9									
03	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	799	1	5395	2	Y	22					249
						24	9									
04	5730 X	5659	-0-	-71	-0-	744	1	4882	2	Y	30	195	1			84
						33	9									
05	5921 X	4039	-0-	-1882	-0-	591	1	3434	2	Y	13					97
						14	9									
06	6000 X	5164	-0-	-836	-0-	643	1	4512	2	Y	8					105
						9	9									
07	5084 X	5029	-0-	-55	-0-	577	1	4426	2	Y	24					129
						26	9									
08	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	656	1	4629	2	Y	1					130
						1	9									
09	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	746	1	4777	2	Y	22					152
						24	9									
10	5084 X	4982	-0-	-102	-0-	648	1	4312	2	Y	20					172
						22	9									
11	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	671	1	4727	2	Y	25					197
						28	9									
*12	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	769	1	4865	2	Y	22					219
						24	9									

TOTAL GAS PROD: 64,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	1006	1	6861	2	Y	113	138	1			87
							124	9									
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	415	1	2849	2	Y	-0-	22	1			65
03	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	1058	1	7147	2	Y	208	189	1			84
							229	9									
04	7200	X	6315	-0-	-885	-0-	826	1	5423	2	Y	60	81	1			63
							66	9									
05	7440	X	5692	-0-	-1748	-0-	824	1	4787	2	Y	74	70	1			67
							81	9									
06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	896	1	6292	2	Y	140	89	1			118
							154	9									
07	5890	X	5783	-0-	-107	-0-	654	1	5017	2	Y	102	122	1			98
							112	9									
08	5890	X	4735	-0-	-1155	-0-	585	1	4126	2	Y	22	55	1			65
							24	9									
09	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	918	1	5878	2	Y	95	79	1			81
							105	9									
10	5890	X	1793	-0-	-4097	-0-	231	1	1536	2	Y	24	84	1			21
							26	9									
11	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	857	1	6035	2	Y	80	24	1			77
							88	9									
12	5890	X	4964	-0-	-926	-0-	667	1	4222	2	Y	68	83	1			62
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 70,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 986

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	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	878	1	5992	2	Y	90	120	1			76
							99	9									
02	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	970	1	6647	2	Y	118	52	1			142
							130	9									
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	672	1	4540	2	Y	32	120	1			54
							35	9									
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	650	1	4267	2	Y	60	64	1			50
							66	9									
05	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	1047	1	6085	2	Y	123	88	1			85
							135	9									
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	580	1	4069	2	Y	49	58	1			76
							54	9									
07	5859	X	4554	-0-	-1305	-0-	513	1	3935	2	Y	96	95	1			77
							106	9									
08	5859	X	5185	-0-	-674	-0-	636	1	4490	2	Y	54	60	1			71
							59	9									
09	5670	X	4872	-0-	-798	-0-	652	1	4174	2	Y	42	56	1			57
							46	9									
10	5859	X	3634	-0-	-2225	-0-	468	1	3118	2	Y	44	59	1			42
							48	9									
11	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	630	1	4441	2	Y	64	49	1			57
							70	9									
*12	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	878	1	5554	2	Y	86	61	1			82
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 66,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-					-0-
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	644	X	644	-0-	-0-	-0-	78	1	548	2	Y	16	7	1			9
							18	9									
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	485	1	3109	2	Y	76	42	1			43
							84	9									
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	591	1	3936	2	Y	55	45	1			53
							61	9									
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	424	1	2988	2	Y	47	62	1			38
							52	9									
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	3	41	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	860	1	5864	2	Y	104	118	1			74
							114	9									
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	854	1	5858	2	Y	97	46	1			125
							107	9									
03	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	1021	1	6892	2	Y	139	183	1			81
							153	9									
04	7740	X	6975	-0-	-765	-0-	911	1	5979	2	Y	77	89	1			69
							85	9									
05	7564	X	4821	-0-	-2743	-0-	700	1	4069	2	Y	47	59	1			57
							52	9									
06	7800	X	6708	-0-	-1092	-0-	818	1	5746	2	Y	131	81	1			107
							144	9									
07	7812	X	5488	-0-	-2324	-0-	620	1	4757	2	Y	101	115	1			93
							111	9									
08	7812	X	5912	-0-	-1900	-0-	726	1	5124	2	Y	56	68	1			81
							62	9									
09	6990	X	4415	-0-	-2575	-0-	593	1	3798	2	Y	22	51	1			52
							24	9									
10	6944	X	6368	-0-	-576	-0-	821	1	5463	2	Y	76	54	1			74
							84	9									
11	6720	X	6464	-0-	-256	-0-	792	1	5580	2	Y	84	86	1			72
							92	9									
12	5921	X	4461	-0-	-1460	-0-	600	1	3794	2	Y	61	77	1			56
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 73,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 995

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	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	720	1	4914	2	Y	1					76
							1	9									
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	622	1	4262	2	Y	-0-					76
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	700	1	4724	2	Y	5					81
							6	9									
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	691	1	4534	2	Y	-0-					81
05	5270	X	5243	-0-	-27	-0-	767	1	4459	2	Y	15					96
							17	9									
06	5100	X	4893	-0-	-207	-0-	610	1	4283	2	Y	-0-					96
07	4867	X	4526	-0-	-341	-0-	520	1	3992	2	Y	13	36	1			73
							14	9									
08	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	636	1	4489	2	Y	22					95
							24	9									
09	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	649	1	4155	2	Y	23	77	1			41
							25	9									
10	4867	X	4760	-0-	-107	-0-	622	1	4138	2	Y	-0-					41
11	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	616	1	4341	2	Y	-0-					41
*12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	737	1	4662	2	Y	36	51	1			26
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 60,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	537	1	3663	2	Y	-0-					54
02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	611	1	4190	2	Y	-0-					54
03	4650	X	3606	-0-	-1044	-0-	465	1	3141	2	Y	-0-					54
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	692	1	4543	2	Y	22					76
							24	9									
05	4650	X	4506	-0-	-144	-0-	661	1	3837	2	Y	7					83
							8	9									
06	4500	X	3057	-0-	-1443	-0-	381	1	2676	2	Y	-0-					83
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	572	1	4390	2	Y	8	26	1			65
							9	9									
08	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	689	1	4861	2	Y	10					75
							11	9									
09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	816	1	5224	2	Y	4	61	1			18
							4	9									
10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	736	1	4898	2	Y	11					29
							12	9									
11	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	682	1	4802	2	Y	1					30
							1	9									
*12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	758	1	4795	2	Y	17	34	1			13
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 58,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	168	1	1149	2	Y	-0-					26
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	160	1	1096	2	Y	-0-					26
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	173	1	1165	2	Y	-0-					26
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	170	1	1117	2	Y	-0-					26
05	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	180	1	1045	2	Y	-0-					26
06	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	159	1	1115	2	Y	-0-					26
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	149	1	1143	2	Y	10	19	1			17
						11	9									
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	177	1	1251	2	Y	17					34
						19	9									
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	193	1	1237	2	Y	1	28	1			7
						1	9									
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	167	1	1110	2	Y	24					31
						26	9									
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	148	1	1040	2	Y	15					46
						17	9									
*12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	189	1	1196	2	Y	6	48	1			4
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 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
01	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	829	1	5655	2	Y	7					88
						8	9									
02	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	728	1	4991	2	Y	-0-					88
03	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	812	1	5481	2	Y	6					94
						7	9									
04	6270 X	5891	-0-	-379	-0-	779	1	5112	2	Y	-0-					94
05	6479 X	3260	-0-	-3219	-0-	479	1	2781	2	Y	-0-					94
06	6270 X	1211	-0-	-5059	-0-	151	1	1060	2	Y	-0-					94
07	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	2	93	1			3
08	6045 X	269	-0-	-5776	-0-	33	1	235	2	Y	1					4
						1	9									
09	5850 X	1745	-0-	-4105	-0-	235	1	1504	2	Y	5	3	1			6
						6	9									
10	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	556	1	3701	2	Y	20					26
						22	9									
11	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	553	1	3895	2	Y	19					45
						21	9									
*12	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	582	1	3681	2	Y	4	46	1			3
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 43,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	1238	1	8444	2	Y	142	170	1			107
							156	9									
02	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	1079	1	7399	2	Y	109	58	1			158
							120	9									
03	10912	X	9857	-0-	-1055	-0-	1248	1	8427	2	Y	165	223	1			100
							182	9									
04	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	1321	1	8671	2	Y	130	129	1			101
							143	9									
05	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	1525	1	8862	2	Y	151	129	1			123
							166	9									
06	9540	X	8857	-0-	-683	-0-	1087	1	7629	2	Y	128	108	1			143
							141	9									
07	10013	X	8778	-0-	-1235	-0-	988	1	7581	2	Y	190	184	1			149
							209	9									
08	10013	X	9851	-0-	-162	-0-	1209	1	8532	2	Y	100	114	1			135
							110	9									
09	9690	X	9256	-0-	-434	-0-	1238	1	7930	2	Y	80	106	1			109
							88	9									
10	10013	X	9604	-0-	-409	-0-	1238	1	8239	2	Y	115	113	1			111
							127	9									
11	9540	X	9278	-0-	-262	-0-	1137	1	8008	2	Y	121	129	1			103
							133	9									
12	9858	X	9845	-0-	-13	-0-	1324	1	8377	2	Y	131	110	1			124
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 114,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,562

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	5105		5105	-0-	-0-	-0-	4940	2	165	9	N	150	144	1			53
02	4600		4600	-0-	-0-	-0-	4462	2	138	9	N	125					178
03	4600		4864	-0-	264	264	4723	2	141	9	N	128	144	1			162
04	4608		4608	-0-	-0-	264	4441	2	167	9	N	152	147	1			167
05	4650		4348	-0-	-302	-0-	4228	2	120	9	N	109	142	1			134
06	4500		4272	-0-	-228	-0-	4169	2	103	9	N	94	142	1			86
07	4650		4099	-0-	-551	-0-	3942	2	157	9	N	143	148	1			81
08	4650		4012	-0-	-638	-0-	3911	2	101	9	N	92	126	1			47
09	4500		4192	-0-	-308	-0-	4138	2	54	9	N	49					96
10	4509	R	4509	-0-	-0-	-0-	4368	2	141	9	N	128	145	1			79
11	4260	#	3654	-0-	-606	-0-	3514	2	140	9	N	127	142	1			64
12	4340	#	3810	-0-	-530	-0-	3720	2	90	9	N	82					146

TOTAL GAS PROD: 52,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,379

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

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

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

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

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

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

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262 X	4256	-0-	-2006	-0-	753	1	3503	2	Y	-0-					-0-
02	5488 X	4698	-0-	-790	-0-	806	1	3892	2	Y	-0-					-0-
03	6076 X	5769	-0-	-307	-0-	961	1	4808	2	Y	-0-					-0-
04	5400 X	4928	-0-	-472	-0-	776	1	4152	2	Y	-0-					-0-
05	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	937	1	5203	2	Y	-0-					-0-
06	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	875	1	4803	2	Y	-0-					-0-
07	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	972	1	5247	2	Y	-0-					-0-
08	6138 X	5225	-0-	-913	-0-	790	1	4435	2	Y	-0-					-0-
09	5940 X	5465	-0-	-475	-0-	858	1	4607	2	Y	-0-					-0-
10	6231 X	6006	-0-	-225	-0-	910	1	5096	2	Y	-0-					-0-
11	6030 X	5134	-0-	-896	-0-	741	1	4393	2	Y	-0-					-0-
12	6231 X	4998	-0-	-1233	-0-	638	1	4360	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,516 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					15
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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. 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	1085	N	574	-0-	-511	-0-	90	1	418	2	Y	60					144
							66	9									
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					144
03	744	N	484	-0-	-260	-0-	75	1	376	2	Y	30					174
							33	9									
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	169	1	905	2	Y	72	170	1			76
							79	9									
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	183	1	1018	2	Y	29					105
							32	9									
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	161	1	887	2	Y	32					137
							35	9									
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	175	1	946	2	Y	62					199
							68	9									
08	1240	N	868	-0-	-372	-0-	130	1	732	2	Y	5					204
							6	9									
09	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	152	1	817	2	Y	47	182	1			69
							52	9									
10	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	160	1	894	2	Y	33					102
							36	9									
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	122	1	725	2	Y	30					132
							33	9									
12	1054	N	856	-0-	-198	-0-	102	1	695	2	Y	54					186
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 10,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

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	-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-

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 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	4136	4136	-0-	-0-	-0-	4051	2	85	9	N	77	138	1			106
02	4136 #	3366	-0-	-770	-0-	3304	2	62	9	N	56					162
03	4136 #	3398	-0-	-738	-0-	3345	2	53	9	N	48	135	1			75
04	3870	3125	-0-	-745	-0-	3078	2	47	9	N	43					118
05	3999	3236	-0-	-763	-0-	3170	2	66	9	N	60					178
06	3870	3026	-0-	-844	-0-	2952	2	74	9	N	67	136	1			109
07	2755 R	2755	-0-	-0-	-0-	2719	2	36	9	N	33					142
08	2750 R	2750	-0-	-0-	-0-	2683	2	67	9	N	61	136	1			67
09	3120 #	2560	-0-	-560	-0-	2503	2	57	9	N	52					119
10	3224 #	2219	-0-	-1005	-0-	2179	2	40	9	N	36					155
*11	3030 #	2341	-0-	-689	-0-	2276	2	65	9	N	59	155	1			59
12	2759 #	2355	-0-	-404	-0-	2327	2	28	9	N	25					84

TOTAL GAS PROD: 35,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

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

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

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

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 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	W	3216	-0-	3216	52134	3216	2			N	-0-					-0-
02	0	W	3002	-0-	3002	55136	3002	2			N	-0-					-0-
03	7750		3577	-0-	-4173	50963	3577	2			N	-0-					-0-
04	7500		3370	-0-	-4130	46833	3370	2			N	-0-					-0-
05	7750		2956	-0-	-4794	42039	2956	2			N	-0-					-0-
06	7500		2462	-0-	-5038	37001	2462	2			N	-0-					-0-
07	7750		2551	-0-	-5199	31802	2551	2			N	-0-					-0-
08	7750		2876	-0-	-4874	26928	2876	2			N	-0-					-0-
09	7500		2681	-0-	-4819	22109	2681	2			N	-0-					-0-
10	7750		2658	-0-	-5092	17017	2658	2			N	-0-					-0-
11	7500		1262	-0-	-6238	10779	1262	2			N	-0-					-0-
*12	7750		3139	-0-	-4611	6168	3139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,750 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	3809	R	3809	-0-	-0-	-0-	1351	1	2458	2	N	-0-					-0-
02	3742	R	3742	-0-	-0-	-0-	1017	1	2725	2	N	-0-					-0-
03	4143	R	4143	-0-	-0-	-0-	761	1	3382	2	N	-0-					-0-
04	4233	R	4233	-0-	-0-	-0-	1002	1	3231	2	N	-0-					-0-
05	4154	#	3421	-0-	-733	-0-	885	1	2536	2	N	-0-					-0-
06	4020	#	3710	-0-	-310	-0-	388	1	3322	2	N	-0-					-0-
07	4371	#	2651	-0-	-1720	-0-	369	1	2282	2	N	-0-					-0-
08	4371	#	2335	-0-	-2036	-0-	124	1	2211	2	N	-0-					-0-
09	4230	#	1621	-0-	-2609	-0-	189	1	1432	2	N	-0-					-0-
10	3844	#	3099	-0-	-745	-0-	521	1	2578	2	N	-0-					-0-
11	3720	#	2652	-0-	-1068	-0-	913	1	1739	2	N	-0-					-0-
12	2666	#	2270	-0-	-396	-0-	232	1	2038	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,686 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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	275	1	500	2	N	35					147
							39	9									
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	285	1	762	2	N	25					172
							28	9									
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	191	1	849	2	N	40					212
							44	9									
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	207	1	668	2	N	20					232
							22	9									
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	255	1	731	2	N	29	198	1			63
							32	9									
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	60	1	515	2	N	10					73
							11	9									
07	930	N	557	-0-	-373	-0-	76	1	472	2	N	8					81
							9	9									
08	930	N	754	-0-	-176	-0-	40	1	705	2	N	8					89
							9	9									
09	600	N	526	-0-	-74	-0-	61	1	462	2	N	3					92
							3	9									
10	558	N	450	-0-	-108	-0-	75	1	373	2	N	2					94
							2	9									
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	248	1	471	2	N	8					102
							9	9									
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	91	1	794	2	N	18					120
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 9,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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

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	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	904	1	6165	2	Y	27					247
						30	9									
02	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	801	1	5490	2	Y	34					281
						37	9									
03	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	890	1	6010	2	Y	38	195	1			124
						42	9									
04	6870 X	6019	-0-	-851	-0-	793	1	5204	2	Y	20					144
						22	9									
05	7099 X	6099	-0-	-1000	-0-	893	1	5186	2	Y	18					162
						20	9									
06	6870 X	6471	-0-	-399	-0-	805	1	5653	2	Y	12					174
						13	9									
07	6355 X	4882	-0-	-1473	-0-	560	1	4297	2	Y	23					197
						25	9									
08	6355 X	5438	-0-	-917	-0-	674	1	4755	2	Y	8					205
						9	9									
09	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	883	1	5652	2	Y	20					225
						22	9									
10	6355 X	6147	-0-	-208	-0-	800	1	5323	2	Y	22					247
						24	9									
11	6150 X	6075	-0-	-75	-0-	753	1	5307	2	Y	14					261
						15	9									
12	6355 X	6148	-0-	-207	-0-	834	1	5278	2	Y	33					294
						36	9									

TOTAL GAS PROD: 74,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 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	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	1687	1	11845	2	N	22					22
						24	9									
07	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	1828	1	14029	2	N	30					52
						33	9									
08	14799 X	14799	-0-	-0-	-0-	1830	1	12911	2	N	53					105
						58	9									
09	13560 X	11798	-0-	-1762	-0-	1588	1	10171	2	N	35					140
						39	9									
10	15903 X	847	-0-	-15056	-0-	111	1	736	2	N	-0-					140
11	15390 X	-0-	-0-	-15390	-0-					N	-0-					140
12	15903 X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 56,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	2790	N	2272	-0-	-518	-0-	287	1	1957	2	N	25					143
							28	9									
02	2520	N	2144	-0-	-376	-0-	270	1	1854	2	N	18					161
							20	9									
03	2697	N	2117	-0-	-580	-0-	270	1	1823	2	N	22	158	1			25
							24	9									
04	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	280	1	1834	2	N	30					55
							33	9									
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	356	1	2070	2	N	16					71
							18	9									
06	2040	N	1562	-0-	-478	-0-	193	1	1358	2	N	10					81
							11	9									
07	2232	N	1409	-0-	-823	-0-	161	1	1237	2	N	10					91
							11	9									
08	2449	N	1456	-0-	-993	-0-	180	1	1269	2	N	6					97
							7	9									
09	1560	N	982	-0-	-578	-0-	132	1	846	2	N	4					101
							4	9									
10	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	143	1	955	2	N	32					133
							35	9									
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	174	1	1227	2	N	9					142
							10	9									
*12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	215	1	1363	2	N	24					166
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 20,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	557	-0-	-156	-0-	71	1	486	2	N	-0-					147
02	644	X	495	-0-	-149	-0-	63	1	432	2	N	-0-					147
03	651	X	560	-0-	-91	-0-	72	1	488	2	N	-0-					147
04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	84	1	548	2	N	-0-					147
05	770	X	770	-0-	-0-	-0-	113	1	657	2	N	-0-					147
06	556	X	556	-0-	-0-	-0-	69	1	487	2	N	-0-					147
07	651	X	460	-0-	-191	-0-	53	1	407	2	N	-0-					147
08	775	X	522	-0-	-253	-0-	65	1	457	2	N	-0-					147
09	750	X	498	-0-	-252	-0-	67	1	431	2	N	-0-					147
10	775	X	706	-0-	-69	-0-	92	1	614	2	N	-0-					147
11	581	X	581	-0-	-0-	-0-	72	1	509	2	N	-0-					147
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 6,337 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	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	222	1	1512	2	N	-0-					117
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	206	1	1414	2	N	8					125
							9	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	233	1	1573	2	N	4					129
							4	9									
04	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	221	1	1450	2	N	6					135
							7	9									
05	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	252	1	1462	2	N	3					138
							3	9									
06	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	200	1	1403	2	N	2					140
							2	9									
07	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	172	1	1322	2	N	3					143
							3	9									
08	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	205	1	1446	2	N	-0-					143
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	220	1	1406	2	N	-0-					143
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	207	1	1380	2	N	-0-					143
11	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	180	1	1271	2	N	-0-					143
*12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	290	1	1832	2	N	4					147
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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 CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 261631 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8154 - 8166

01	11478 R	11478	-0-	-0-	-0-	11182	2	296	9	N	269	179	1			186
02	11141 R	11141	-0-	-0-	-0-	10937	2	204	9	N	185	178	1			193
03	10857 R	10857	-0-	-0-	-0-	10661	2	196	9	N	178	175	1			196
04	11100 #	9482	-0-	-1618	-0-	9261	2	221	9	N	201	360	1			37
05	12338 #	9741	-0-	-2597	-0-	9596	2	145	9	N	132					169
06	10500 N	8565	-0-	-1935 B	-0-	8415	2	150	9	N	136	176	1			129
07	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	7970	2	92	9	N	84					213
08	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6315	2	97	9	N	88	177	1			124
09	9480 X	5845	-0-	-3635	-0-	5723	2	122	9	N	111	169	1			66
10	9734 X	5409	-0-	-4325	-0-	5339	2	70	9	N	64					130
11	8580 X	4709	-0-	-3871	-0-	4644	2	65	9	N	59					189
12	8060 X	3871	-0-	-4189	-0-	3798	2	73	9	N	66	171	1			84

TOTAL GAS PROD: 95,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,573

RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5415 - 8428

01	23788 R	23788	-0-	-0-	-0-	23450	2	338	9	N	307	357	1			234
02	18577 R	18577	-0-	-0-	-0-	18324	2	253	9	N	230	305	1			159
03	23574 R	23574	-0-	-0-	-0-	23213	2	361	9	N	328	294	1			193
04	25830 #	23925	-0-	-1905	-0-	23626	2	299	9	N	272	317	1			148
05	23777 #	20700	-0-	-3077	-0-	20472	2	228	9	N	207	168	1			187
06	22800 N	16546	-0-	-6254 B	-0-	16318	2	228	9	N	207	177	1			217
07	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	8051	2	98	9	N	89	178	1			128
08	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6255	2	53	9	N	48					176
09	21750 X	11096	-0-	-10654	-0-	11008	2	88	9	N	80	136	1			120
10	20708 X	15010	-0-	-5698	-0-	14853	2	157	9	N	143	137	1			126
11	16560 X	14638	-0-	-1922	-0-	14375	2	263	9	N	239	172	1			193
*12	13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	13062	2	102	9	N	93	137	1			149

TOTAL GAS PROD: 195,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,243

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) //CONT.// 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

01	837	N	347	-0-	-490	-0-	24	1	323	2	N	-0-		11
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-		11
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	760	2	N	-0-		11
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	103	1	1327	2	N	-0-		11
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	165	1	2227	2	N	-0-		11
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	149	1	2027	2	N	-0-		11
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	165	1	2346	2	N	-0-		11
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	134	1	2003	2	N	-0-		11
09	1980	N	1118	-0-	-862	-0-	77	1	1041	2	N	-0-		11
10	2046	N	859	-0-	-1187	-0-	58	1	801	2	N	-0-		11
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-		11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11

TOTAL GAS PROD: 13,788 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

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

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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
MCGUFFIN, JOE JR. //CONT.// 549892
LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	403	N	98	-0-	-305	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	341	N	64	-0-	-277	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	240	N	48	-0-	-192	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B DENY	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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	217	N	48	-0-	-169	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	54	-0-	-114	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	645	2	Y	-0-					-0-
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	94	1	917	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

01	1860	X	1589	-0-	-271	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1434	-0-	-190	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1650	-0-	-55	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	1507	-0-	-113	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	1559	-0-	-53	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
06	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
08	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
09	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
10	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1657	-0-	-1009	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

01	2325	X	1919	-0-	-406	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1761	-0-	-227	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1885	-0-	-285	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1418	-0-	-622	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1656	-0-	-297	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1870	-0-	-20	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1937	-0-	-16	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1681	-0-	-179	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1643	-0-	-279	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1572	-0-	-288	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1545	-0-	-377	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398
DEEL WELL #: 150 RRCID -> 143686 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 3672 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	0 A	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	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2	N	-0-			-0-
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	119	2	N	-0-			-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2	N	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2	N	-0-			-0-
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

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

01	434 N	286	-0-	-148	-0-	286	2	N	-0-			-0-
02	392 N	145	-0-	-247	-0-	145	2	N	-0-			-0-
03	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	2	N	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2	N	-0-			-0-
07	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2	N	-0-			-0-
08	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2	N	-0-			-0-
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2	N	-0-			-0-
10	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2	N	-0-			-0-
11	240 N	162	-0-	-78	-0-	162	2	N	-0-			-0-
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

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

01	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2		N	-0-			-0-
02	364 N	354	-0-	-10	-0-	354	2		N	-0-			-0-
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2		N	-0-			-0-
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2		N	-0-			-0-
05	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2		N	-0-			-0-
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2		N	-0-			-0-
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2		N	-0-			-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2		N	-0-			-0-
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2		N	-0-			-0-
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2		N	-0-			-0-
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

01	1023	N	800	-0-	-223	-0-	800	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	642	-0-	-450	-0-	642	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	753	-0-	-363	-0-	753	2	N	-0-			-0-
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2	N	-0-			-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-			-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-			-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-			-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-			-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	936	-0-	-118	-0-	936	2	N	-0-			-0-
11	990	N	828	-0-	-162	-0-	828	2	N	-0-			-0-
12	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			-0-
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2	N	-0-			-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-			-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-			-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

01	1581	X	1371	-0-	-210	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1275	-0-	-125	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	373	-0-	-1115	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 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	1147	X	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	989	-0-	-47	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	1048	-0-	-32	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
11	1080	X	1007	-0-	-73	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	1116	X	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,033 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	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
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	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	840	X	375	-0-	-465	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	900	X	740	-0-	-160	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	737	-0-	-343	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	906	-0-	-210	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	865	-0-	-251	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	960	X	863	-0-	-97	-0-	863	2			N	-0-					-0-
10	992	X	823	-0-	-169	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	870	X	713	-0-	-157	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	899	X	784	-0-	-115	-0-	784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
08	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2		N	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
02	476 N	375	-0-	-101	-0-	375	2		N	-0-			-0-
03	620 N	372	-0-	-248	-0-	372	2		N	-0-			-0-
04	600 N	370	-0-	-230	-0-	370	2		N	-0-			-0-
05	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2		N	-0-			-0-
06	360 N	257	-0-	-103	-0-	257	2		N	-0-			-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
08	372 N	173	-0-	-199	-0-	173	2		N	-0-			-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2		N	-0-			-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2		N	-0-			-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
05	837 N	325	-0-	-512	-0-	325	2		N	-0-			-0-
06	360 N	237	-0-	-123	-0-	237	2		N	-0-			-0-
07	372 N	269	-0-	-103	-0-	269	2		N	-0-			-0-
08	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2		N	-0-			-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	589	N	372	-0-	-217	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

01	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	434	X	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	420	X	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	372	X	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	360	X	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	775	X	308	-0-	-467	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	750	X	353	-0-	-397	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	775	X	319	-0-	-456	-0-	319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	392	N	318	-0-	-74	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION //CONT.// 953706
EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	280	X	212	-0-	-68	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	300	X	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	330	X	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	341	X	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	341	X	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	330	X	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	341	X	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

01	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	810	-0-	-240	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	686	-0-	-926	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
10	992	N	835	-0-	-157	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	607	-0-	-683	-0-	607	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1054	-0-	-403	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION //CONT.// 953706
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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	217	X	-0-	-0-	-217	-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-

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	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	1891	X	58	-0-	-1833	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	X	884	-0-	-1007	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	95	-0-	-1525	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	899	X	170	-0-	-729	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	870	X	188	-0-	-682	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	899	X	179	-0-	-720	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,918 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

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

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	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	410	1	2726	2	N	-0-	78	1			94
02	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	543	1	3184	2	N	88	92	1			90
						97	9									
03	4898 X	1124	-0-	-3774	-0-	26	1	1098	2	N	-0-	36	1			54
04	4740 X	2580	-0-	-2160	-0-	163	1	2336	2	N	74					128
						81	9									
05	4898 X	3166	-0-	-1732	-0-	3109	2	57	9	N	52	93	1			87
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					87
07	4247 X	178	-0-	-4069	-0-	178	2			N	-0-					87
08	3162 X	1692	-0-	-1470	-0-	29	1	1663	2	N	-0-					87
09	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	95	1	3433	2	N	1	83	1			5
						1	9									
10	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	104	1	3579	2	N	2	4	1			3
						2	9									
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	107	1	3077	2	N	4					7
						4	9									
12	3658 X	2671	-0-	-987	-0-	84	1	2584	2	N	3	4	1			6
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1830	2	24	9	N	22	169	1			33
02	1652 X	1507	-0-	-145	-0-	1490	2	17	9	N	15					48
03	1829 X	1541	-0-	-288	-0-	1530	2	11	9	N	10					58
04	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1785	2	10	9	N	9					67
05	1860 X	1659	-0-	-201	-0-	1650	2	9	9	N	8					75
06	1800 X	1718	-0-	-82	-0-	1710	2	8	9	N	7					82
07	1860 X	1601	-0-	-259	-0-	1590	2	11	9	N	10					92
08	1860 X	1582	-0-	-278	-0-	1560	2	22	9	N	20					112
09	1800 X	1708	-0-	-92	-0-	1697	2	11	9	N	10					122
10	1767 X	1712	-0-	-55	-0-	1690	2	22	9	N	20					142
11	1710 X	1051	-0-	-659	-0-	1050	2	1	9	N	1					143
12	1612 X	1310	-0-	-302	-0-	1310	2			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 19,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	1302	X	826	-0-	-476	-0-	570	2	256	9	N	233	168	1			125
02	1176	X	930	-0-	-246	-0-	820	2	110	9	N	100					225
03	1302	X	1242	-0-	-60	-0-	1100	2	142	9	N	129	335	1			19
04	1170	X	1124	-0-	-46	-0-	920	2	204	9	N	185	181	1			23
05	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1195	2	238	9	N	216	172	1			67
06	1200	X	889	-0-	-311	-0-	734	2	155	9	N	141	164	1			44
07	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1500	2	140	9	N	127					171
08	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1490	2	168	9	N	153	166	1			158
09	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1430	2	259	9	N	235	354	1			39
10	1643	X	1598	-0-	-45	-0-	1420	2	178	9	N	162	165	1			36
11	1590	X	1161	-0-	-429	-0-	990	2	171	9	N	155					191
12	1643	X	1110	-0-	-533	-0-	880	2	230	9	N	209	359	1			41

TOTAL GAS PROD: 15,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,045

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	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					68
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					68
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					68
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					68
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					68
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					68
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					68
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					68
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					68
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					68
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					68
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 1,947 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	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	504	X	400	-0-	-104	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	682	X	221	-0-	-461	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	660	X	456	-0-	-204	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	600	X	510	-0-	-90	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	806	X	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	806	X	230	-0-	-576	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	780	X	186	-0-	-594	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	806	X	91	-0-	-715	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,904 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	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-

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

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	120				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	120				Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	120				Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	120				Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	120				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	120				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	120				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	120				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	403 N	299	-0-	-104	-0-	299	2		N	-0-			-0-
02	420 N	289	-0-	-131	-0-	289	2		N	-0-			-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
05	310 N	135	-0-	-175	-0-	135	2		N	-0-			-0-
06	360 N	30	-0-	-330	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	403 N	10	-0-	-393	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
11	480 N	26	-0-	-454	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	434 N	28	-0-	-406	-0-	28	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 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	3100 #	1874	-0-	-1226	-0-	1874	2			N	-0-					83
02	2800 #	2082	-0-	-718	-0-	2082	2			N	-0-					83
03	2480 #	2085	-0-	-395	-0-	2085	2			N	-0-					83
04	2407 R	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					83
05	2418 #	1646	-0-	-772	-0-	1646	2			N	-0-					83
06	2509 R	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					83
07	2480 #	2140	-0-	-340	-0-	2140	2			N	-0-					83
08	2480 #	1423	-0-	-1057	-0-	1423	2			N	-0-					83
09	2520 #	1247	-0-	-1273	-0-	1247	2			N	-0-					83
10	2604 #	1063	-0-	-1541	-0-	1063	2			N	-0-					83
11	2520 #	858	-0-	-1662	-0-	858	2			N	-0-					83
12	2139 #	453	-0-	-1686	-0-	453	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 19,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWMAN WELL #: 107 RRCID -> 261829 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030

01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	394	2	1058	9	N	962	1189	1			216
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	340	2	651	9	N	592	334	1			474
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	728	2	1445	9	N	1314	1242	1			546
04	3000 N	3170	-0-	170	170	1145	2	2025	9	N	1841	1618	1			769
05	2802 N	2632	-0-	-170	-0-	894	2	1738	9	N	1580	1825	1			524
06	3000 N	3302	-0-	302	302	1522	2	1780	9	N	1618	1814	1			328
07	3519	3519	-0-	-0-	302	1579	2	1940	9	N	1764	1959	1			133
08	3347	3347	-0-	-0-	302	1638	2	1709	9	N	1554	1394	1			293
09	3356	3356	-0-	-0-	302	1754	2	1602	9	N	1456	1329	1			420
10	2884	2884	-0-	-0-	302	1409	2	1475	9	N	1341	1033	1			728
11	2986	2986	-0-	-0-	302	1751	2	1235	9	N	1123	1264	1			587
*12	1976	1976	-0-	-0-	302	942	2	1034	9	N	940	1349	1			178

TOTAL GAS PROD: 31,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,085

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	2511	408	-0-	-2103	-0-	7	1	400	2	N	1					236
						1	9									
02	2268	1341	-0-	-927	-0-	115	1	1217	2	N	8					244
						9	9									
03	2511	525	-0-	-1986	-0-	31	1	484	2	N	9					253
						10	9									
04	2430	374	-0-	-2056	-0-	17	1	349	2	N	7					260
						8	9									
05	1736 #	84	-0-	-1652	-0-	4	1	72	2	N	7	190	1			77
						8	9									
06	1440 #	122	-0-	-1318	-0-	11	1	97	2	N	13					90
						14	9									
07	1488 #	148	-0-	-1340	-0-	14	1	105	2	N	26					116
						29	9									
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	110	2	254	9	N	231	183	1			164
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					164
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2					166
11	360 N	91	-0-	-269	-0-	91	2			N	-0-					166
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	65	2	72	9	N	65					231

TOTAL GAS PROD: 3,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

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	5455	5455	-0-	-0-	-0-	5422	2	33	9	Y	30	26	1			5
02	4216 R	4216	-0-	-0-	-0-	4186	2	30	9	Y	27	19	1			13
03	4380 R	4380	-0-	-0-	-0-	4355	2	25	9	Y	23	23	1			13
04	5100	3018	-0-	-2082	-0-	3001	2	17	9	Y	15	14	1			14
05	5270	2968	-0-	-2302	-0-	2951	2	17	9	Y	15	16	1			13
06	5100	2732	-0-	-2368	-0-	2714	2	18	9	Y	16	14	1			15
07	4681 #	2902	-0-	-1779	-0-	2885	2	17	9	Y	15	17	1			13
08	4371 #	2488	-0-	-1883	-0-	2477	2	11	9	Y	10	10	1			13
09	3030 #	2253	-0-	-777	-0-	2241	2	12	9	Y	11	9	1			15
10	2976 #	2266	-0-	-710	-0-	2255	2	11	9	Y	10	12	1			13
11	2820 #	1676	-0-	-1144	-0-	1659	2	17	9	Y	15	13	1			15
12	2914 #	1556	-0-	-1358	-0-	1545	2	11	9	Y	10	8	1			17

TOTAL GAS PROD: 35,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2013 - P&A 03-18-2013

TOTAL GAS PROD: 308 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

01	8804	X	6780	-0-	-2024	-0-	6648	2	132	9	Y	120	118	1			10
02	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	9997	2	189	9	Y	172	150	1			32
03	11935	X	5410	-0-	-6525	-0-	5300	2	110	9	Y	100	115	1			17
04	11550	X	10175	-0-	-1375	-0-	9957	2	218	9	Y	198	182	1			33
05	11935	X	6760	-0-	-5175	-0-	6615	2	145	9	Y	132	137	1			28
06	10920	X	3117	-0-	-7803	-0-	3040	2	77	9	Y	70	63	1			35
07	11284	X	5563	-0-	-5721	-0-	5441	2	122	9	Y	111	127	1			19
08	10509	X	4507	-0-	-6002	-0-	4399	2	108	9	Y	98	102	1			15
09	10170	X	4974	-0-	-5196	-0-	4858	2	116	9	Y	105	86	1			34
10	6758	X	5097	-0-	-1661	-0-	4984	2	113	9	Y	103	123	1			14
11	5370	X	5059	-0-	-311	-0-	4927	2	132	9	Y	120	103	1			31
*12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5733	2	161	9	Y	146	109	1			68

TOTAL GAS PROD: 73,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,475

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

01	27624	X	27624	-0-	-0-	-0-	27202	2	422	9	Y	384	381	1			10
02	21625	X	21625	-0-	-0-	-0-	21294	2	331	9	Y	301	266	1			45
03	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	19459	2	279	9	Y	254	297	1			2
04	26730	X	14751	-0-	-11979	-0-	14513	2	238	9	Y	216	199	1			19
05	27621	X	12394	-0-	-15227	-0-	12231	2	163	9	Y	148	153	1			14
06	26730	X	11516	-0-	-15214	-0-	11428	2	88	9	Y	80	72	1			22
07	23932	X	22090	-0-	-1842	-0-	21852	2	238	9	Y	216	236	1			2
08	21402	X	21402	-0-	-0-	-0-	21203	2	199	9	Y	181	179	1			4
09	23280	X	23280	-0-	-0-	-0-	23107	2	173	9	Y	157	128	1			33
10	22549	X	22549	-0-	-0-	-0-	22327	2	222	9	Y	202	232	1			3
11	21390	X	16029	-0-	-5361	-0-	15852	2	177	9	Y	161	139	1			25
12	24056	X	15107	-0-	-8949	-0-	14964	2	143	9	Y	130	97	1			58

TOTAL GAS PROD: 228,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,430

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
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

01	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	9611	2	80	9	Y	73	71	1			2
02	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3975	2	42	9	Y	38	33	1			7
03	19096 X	4855	-0-	-14241	-0-	4831	2	24	9	Y	22	26	1			3
04	18480 X	13313	-0-	-5167	-0-	13255	2	58	9	Y	53	49	1			7
05	19096 X	9548	-0-	-9548	-0-	9506	2	42	9	Y	38	39	1			6
06	9390 X	5255	-0-	-4135	-0-	5205	2	50	9	Y	45	41	1			10
07	13764 X	6598	-0-	-7166	-0-	6565	2	33	9	Y	30	34	1			6
08	13764 X	8325	-0-	-5439	-0-	8264	2	61	9	Y	55	57	1			4
09	13320 X	5823	-0-	-7497	-0-	5790	2	33	9	Y	30	24	1			10
10	9548 X	3137	-0-	-6411	-0-	3115	2	22	9	Y	20	24	1			6
11	8070 X	1798	-0-	-6272	-0-	1776	2	22	9	Y	20	17	1			9
12	8339 X	4645	-0-	-3694	-0-	4595	2	50	9	Y	45	34	1			20

TOTAL GAS PROD: 77,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

01	34292 X	34292	-0-	-0-	-0-	33768	2	524	9	Y	476	467	1			14
02	29345 X	29345	-0-	-0-	-0-	28915	2	430	9	Y	391	340	1			65
03	23520 X	23520	-0-	-0-	-0-	23200	2	320	9	Y	291	335	1			21
04	27000 X	26520	-0-	-480	-0-	26115	2	405	9	Y	368	339	1			50
05	27900 X	11081	-0-	-16819	-0-	10913	2	168	9	Y	153	159	1			44
06	27000 X	20630	-0-	-6370	-0-	20386	2	244	9	Y	222	201	1			65
07	27900 X	26583	-0-	-1317	-0-	26240	2	343	9	Y	312	356	1			21
08	27404 X	19242	-0-	-8162	-0-	18952	2	290	9	Y	264	274	1			11
09	26520 X	19215	-0-	-7305	-0-	18977	2	238	9	Y	216	176	1			51
10	26598 X	760	-0-	-25838	-0-	599	2	161	9	Y	146	185	1			12
11	25740 X	20469	-0-	-5271	-0-	20242	2	227	9	Y	206	177	1			41
12	26598 X	6584	-0-	-20014	-0-	6464	2	120	9	Y	109	81	1			69

TOTAL GAS PROD: 238,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,154

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 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	14473 X	14473	-0-	-0-	-0-	13931	2	542	9	Y	493	484	1			53
02	13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	12650	2	430	9	Y	391	340	1			104
03	17422 X	11280	-0-	-6142	-0-	10960	2	320	9	Y	291	335	1			60
04	16860 X	12203	-0-	-4657	-0-	11804	2	399	9	Y	363	335	1			88
05	17422 X	10848	-0-	-6574	-0-	10580	2	268	9	Y	244	253	1			79
06	14010 X	8820	-0-	-5190	-0-	8601	2	219	9	Y	199	180	1			98
07	14477 X	11658	-0-	-2819	-0-	11315	2	343	9	Y	312	366	1			44
08	12617 X	9554	-0-	-3063	-0-	9256	2	298	9	Y	271	291	1			24
09	12210 X	7396	-0-	-4814	-0-	7239	2	157	9	Y	143	117	1			50
10	11656 X	6980	-0-	-4676	-0-	6837	2	143	9	Y	130	156	1			24
11	11280 X	9175	-0-	-2105	-0-	9040	2	135	9	Y	123	106	1			41
12	11656 X	8004	-0-	-3652	-0-	7683	2	321	9	Y	292	218	1			115

TOTAL GAS PROD: 123,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,252

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	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	0 A	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-

SPARTAN OPERATING COMPANY, INC. 807870
RAMBIE, ROBERT WELL #: T 22T RRCID -> 111168 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1740 - 1770

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-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

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

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-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
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-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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.) //CONT.// 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
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	1488 N	535	-0-	-953	-0-	535	2		N	-0-			-0-
02	1344 N	619	-0-	-725	-0-	619	2		N	-0-			-0-
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1454	-0-	-251	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
08	1519 N	938	-0-	-581	-0-	938	2		N	-0-			-0-
09	1560 N	1041	-0-	-519	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
10	1457 N	1103	-0-	-354	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,905 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

01	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2		N	-0-			-0-
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428	2		N	-0-			-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2		N	-0-			-0-
08	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2		N	-0-			-0-
09	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	2		N	-0-			-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2		N	-0-			-0-
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	2		N	-0-			-0-
*12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,368 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	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2		N	-0-			-0-
07	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2		N	-0-			-0-
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
12	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 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 #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
02	1064 X	1031	-0-	-33	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
03	1147 X	1096	-0-	-51	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
04	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
05	1178 X	1088	-0-	-90	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
06	1140 X	1052	-0-	-88	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
07	1178 X	1160	-0-	-18	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
08	1178 X	1014	-0-	-164	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
09	1140 X	999	-0-	-141	-0-	999	2		N	-0-			-0-
10	1147 X	1052	-0-	-95	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
11	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
*12	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

01	1736 X	1682	-0-	-54	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
02	1568 X	1456	-0-	-112	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
03	1705 X	1601	-0-	-104	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
04	1620 X	1573	-0-	-47	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
05	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
06	1620 X	1464	-0-	-156	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
07	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
08	1705 X	1525	-0-	-180	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
09	1650 X	1247	-0-	-403	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
10	1705 X	1259	-0-	-446	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
11	1650 X	1214	-0-	-436	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
12	1705 X	1157	-0-	-548	-0-	1157	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

01	1395 X	1348	-0-	-47	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
02	1260 X	1187	-0-	-73	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
03	1395 X	1101	-0-	-294	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
04	1290 X	1152	-0-	-138	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
05	1333 X	1276	-0-	-57	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
06	1290 X	1129	-0-	-161	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
07	1302 X	1205	-0-	-97	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
08	1271 X	1143	-0-	-128	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
09	1230 X	997	-0-	-233	-0-	997	2		N	-0-			-0-
10	1271 X	995	-0-	-276	-0-	995	2		N	-0-			-0-
11	1170 X	970	-0-	-200	-0-	970	2		N	-0-			-0-
12	1209 X	936	-0-	-273	-0-	936	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,439 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 #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
02	308 X	306	-0-	-2	-0-	306	2		N	-0-			-0-
03	372 X	204	-0-	-168	-0-	204	2		N	-0-			-0-
04	390 X	207	-0-	-183	-0-	207	2		N	-0-			-0-
05	403 X	216	-0-	-187	-0-	216	2		N	-0-			-0-
06	390 X	218	-0-	-172	-0-	218	2		N	-0-			-0-
07	341 X	227	-0-	-114	-0-	227	2		N	-0-			-0-
08	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
09	210 X	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			-0-
10	217 X	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-			-0-
11	240 X	197	-0-	-43	-0-	197	2		N	-0-			-0-
12	248 X	204	-0-	-44	-0-	204	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085 X	1033	-0-	-52	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
02	980 X	904	-0-	-76	-0-	904	2		N	-0-			-0-
03	1085 X	935	-0-	-150	-0-	935	2		N	-0-			-0-
04	1020 X	882	-0-	-138	-0-	882	2		N	-0-			-0-
05	1054 X	874	-0-	-180	-0-	874	2		N	-0-			-0-
06	990 X	838	-0-	-152	-0-	838	2		N	-0-			-0-
07	992 X	800	-0-	-192	-0-	800	2		N	-0-			-0-
08	930 X	818	-0-	-112	-0-	818	2		N	-0-			-0-
09	870 X	776	-0-	-94	-0-	776	2		N	-0-			-0-
10	868 X	844	-0-	-24	-0-	844	2		N	-0-			-0-
11	840 X	795	-0-	-45	-0-	795	2		N	-0-			-0-
*12	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
02	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
03	1240 X	1237	-0-	-3	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
04	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
05	1395 X	1193	-0-	-202	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
06	1350 X	1224	-0-	-126	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
07	1395 X	1136	-0-	-259	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
08	1333 X	1069	-0-	-264	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
09	1290 X	969	-0-	-321	-0-	969	2		N	-0-			-0-
10	1271 X	972	-0-	-299	-0-	972	2		N	-0-			-0-
11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
*12	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,169 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 #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	420	X	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	434	X	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	420	X	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	465	X	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	465	X	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	450	X	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	465	X	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	450	X	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	403	X	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	372	N	187	-0-	-185	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,951 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	1860	X	1704	-0-	-156	-0-	1704	2			N	-0-					121
02	1680	X	1545	-0-	-135	-0-	1530	2	15	9	N	14					135
03	1860	X	1678	-0-	-182	-0-	1671	2	7	9	N	6					141
04	1710	X	1643	-0-	-67	-0-	1636	2	7	9	N	6					147
05	1767	X	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			N	-0-					147
06	1650	X	1598	-0-	-52	-0-	1598	2			N	-0-					147
07	1705	X	1641	-0-	-64	-0-	1628	2	13	9	N	12					159
08	1705	X	1636	-0-	-69	-0-	1635	2	1	9	N	1	154	0			6
09	1650	X	1499	-0-	-151	-0-	1499	2			N	-0-					6
10	1674	X	1653	-0-	-21	-0-	1641	2	12	9	N	11					17
11	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					17
*12	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1637	2	8	9	N	7					24

TOTAL GAS PROD: 19,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	527 X	432	-0-	-95	-0-	432	2		N	-0-			-0-
02	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
03	558 X	494	-0-	-64	-0-	494	2		N	-0-			-0-
04	540 X	446	-0-	-94	-0-	446	2		N	-0-			-0-
05	558 X	403	-0-	-155	-0-	403	2		N	-0-			-0-
06	540 X	332	-0-	-208	-0-	332	2		N	-0-			-0-
07	558 X	342	-0-	-216	-0-	342	2		N	-0-			-0-
08	496 X	275	-0-	-221	-0-	275	2		N	-0-			-0-
09	450 X	254	-0-	-196	-0-	254	2		N	-0-			-0-
10	403 X	401	-0-	-2	-0-	401	2		N	-0-			-0-
11	330 X	311	-0-	-19	-0-	311	2		N	-0-			-0-
*12	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403 X	349	-0-	-54	-0-	349	2		N	-0-			-0-
02	364 X	319	-0-	-45	-0-	319	2		N	-0-			-0-
03	403 X	336	-0-	-67	-0-	336	2		N	-0-			-0-
04	360 X	318	-0-	-42	-0-	318	2		N	-0-			-0-
05	372 X	310	-0-	-62	-0-	310	2		N	-0-			-0-
06	330 X	230	-0-	-100	-0-	230	2		N	-0-			-0-
07	341 X	210	-0-	-131	-0-	210	2		N	-0-			-0-
08	341 X	185	-0-	-156	-0-	185	2		N	-0-			-0-
09	330 X	165	-0-	-165	-0-	165	2		N	-0-			-0-
10	310 X	233	-0-	-77	-0-	233	2		N	-0-			-0-
11	240 X	207	-0-	-33	-0-	207	2		N	-0-			-0-
*12	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 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	744 X	657	-0-	-87	-0-	657	2		N	-0-			-0-
02	672 X	199	-0-	-473	-0-	199	2		N	-0-			-0-
03	744 X	605	-0-	-139	-0-	605	2		N	-0-			-0-
04	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
05	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
06	630 X	406	-0-	-224	-0-	406	2		N	-0-			-0-
07	775 X	494	-0-	-281	-0-	494	2		N	-0-			-0-
08	775 X	446	-0-	-329	-0-	446	2		N	-0-			-0-
09	750 X	335	-0-	-415	-0-	335	2		N	-0-			-0-
10	713 X	482	-0-	-231	-0-	482	2		N	-0-			-0-
11	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
*12	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,239 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 #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 X	648	-0-	-127	-0-	648	2		N	-0-			-0-
02	700 X	544	-0-	-156	-0-	544	2		N	-0-			-0-
03	744 X	660	-0-	-84	-0-	660	2		N	-0-			-0-
04	720 X	600	-0-	-120	-0-	600	2		N	-0-			-0-
05	682 X	669	-0-	-13	-0-	669	2		N	-0-			-0-
06	630 X	482	-0-	-148	-0-	482	2		N	-0-			-0-
07	651 X	442	-0-	-209	-0-	442	2		N	-0-			-0-
08	682 X	393	-0-	-289	-0-	393	2		N	-0-			-0-
09	660 X	349	-0-	-311	-0-	349	2		N	-0-			-0-
10	682 X	471	-0-	-211	-0-	471	2		N	-0-			-0-
11	480 X	415	-0-	-65	-0-	415	2		N	-0-			-0-
*12	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

01	1240 X	1011	-0-	-229	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
02	1120 X	963	-0-	-157	-0-	963	2		N	-0-			-0-
03	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
04	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
05	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
06	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
07	1209 X	1125	-0-	-84	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
08	1209 X	1138	-0-	-71	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
09	1170 X	1083	-0-	-87	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
10	1178 X	1148	-0-	-30	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
11	1140 X	1085	-0-	-55	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
12	1147 X	1110	-0-	-37	-0-	1110	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,362 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	279 X	253	-0-	-26	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
03	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
04	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
05	279 X	205	-0-	-74	-0-	205	2		N	-0-			-0-
06	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
07	279 X	218	-0-	-61	-0-	218	2		N	-0-			-0-
08	248 X	192	-0-	-56	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09	300 X	157	-0-	-143	-0-	157	2		N	-0-			-0-
10	310 X	260	-0-	-50	-0-	260	2		N	-0-			-0-
11	300 X	200	-0-	-100	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12	217 X	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
04	420 N	346	-0-	-74	-0-	346	2		N	-0-			-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	2		N	-0-			-0-
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2		N	-0-			-0-
08	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	2		N	-0-			-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2		N	-0-			-0-
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2		N	-0-			-0-
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	2		N	-0-			-0-
12	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

01	1705 X	1528	-0-	-177	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
02	1540 X	1372	-0-	-168	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
03	1674 X	1020	-0-	-654	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
04	1590 X	766	-0-	-824	-0-	766	2		N	-0-			-0-
05	1612 X	817	-0-	-795	-0-	817	2		N	-0-			-0-
06	1470 X	800	-0-	-670	-0-	800	2		N	-0-			-0-
07	1519 X	820	-0-	-699	-0-	820	2		N	-0-			-0-
08	1023 X	816	-0-	-207	-0-	816	2		N	-0-			-0-
09	810 X	732	-0-	-78	-0-	732	2		N	-0-			-0-
10	837 X	804	-0-	-33	-0-	804	2		N	-0-			-0-
11	810 X	755	-0-	-55	-0-	755	2		N	-0-			-0-
12	806 X	780	-0-	-26	-0-	780	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,010 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	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
03	124 X	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04	120 X	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-			-0-
05	155 X	55	-0-	-100	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	150 X	9	-0-	-141	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	155 X	63	-0-	-92	-0-	63	2		N	-0-			-0-
08	93 X	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09	90 X	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10	62 X	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62 X	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	810 X	578	-0-	-232	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	837 X	582	-0-	-255	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	810 X	589	-0-	-221	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	744 X	601	-0-	-143	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	744 X	559	-0-	-185	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	600 X	436	-0-	-164	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	620 X	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	600 X	506	-0-	-94	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	589 X	296	-0-	-293	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372 X	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					30
02	313 X	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	N	2					32
03	341 X	334	-0-	-7	-0-	332	2	2	9	N	2					34
04	330 X	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					34
05	341 X	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					34
06	330 X	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					34
07	341 X	333	-0-	-8	-0-	332	2	1	9	N	1					35
08	341 X	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					35
09	330 X	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					35
10	341 X	332	-0-	-9	-0-	330	2	2	9	N	2					37
11	330 X	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					37
12	341 X	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2042	-0-	-252	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
02	2072 X	1676	-0-	-396	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	2294 X	1615	-0-	-679	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	1980 X	1769	-0-	-211	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	2046 X	1588	-0-	-458	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1980 X	1467	-0-	-513	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	1860 X	1471	-0-	-389	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	1829 X	1431	-0-	-398	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1770 X	1341	-0-	-429	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
10	1581 X	1433	-0-	-148	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
11	1470 X	1405	-0-	-65	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
12	1457 X	1371	-0-	-86	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,609 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 #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	704	-0-	-71	-0-	704	2		N	-0-			-0-
02	700 X	625	-0-	-75	-0-	625	2		N	-0-			-0-
03	775 X	683	-0-	-92	-0-	683	2		N	-0-			-0-
04	720 X	663	-0-	-57	-0-	663	2		N	-0-			-0-
05	713 X	701	-0-	-12	-0-	701	2		N	-0-			-0-
06	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
07	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
08	713 X	710	-0-	-3	-0-	710	2		N	-0-			-0-
09	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
10	744 X	711	-0-	-33	-0-	711	2		N	-0-			-0-
11	720 X	683	-0-	-37	-0-	683	2		N	-0-			-0-
12	744 X	692	-0-	-52	-0-	692	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

01	713 X	625	-0-	-88	-0-	625	2		N	-0-			-0-
02	644 X	563	-0-	-81	-0-	563	2		N	-0-			-0-
03	713 X	625	-0-	-88	-0-	625	2		N	-0-			-0-
04	630 X	607	-0-	-23	-0-	607	2		N	-0-			-0-
05	651 X	618	-0-	-33	-0-	618	2		N	-0-			-0-
06	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
07	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
08	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
09	690 X	577	-0-	-113	-0-	577	2		N	-0-			-0-
10	713 X	595	-0-	-118	-0-	595	2		N	-0-			-0-
11	690 X	567	-0-	-123	-0-	567	2		N	-0-			-0-
12	713 X	585	-0-	-128	-0-	585	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

01	1147 X	1070	-0-	-77	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
02	1036 X	947	-0-	-89	-0-	947	2		N	-0-			-0-
03	1147 X	1005	-0-	-142	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
04	1080 X	987	-0-	-93	-0-	987	2		N	-0-			-0-
05	1085 X	282	-0-	-803	-0-	282	2		N	-0-			-0-
06	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
07	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
08	1023 X	1019	-0-	-4	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
09	1320 X	927	-0-	-393	-0-	927	2		N	-0-			-0-
10	1364 X	1005	-0-	-359	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
11	1320 X	945	-0-	-375	-0-	945	2		N	-0-			-0-
12	1054 X	973	-0-	-81	-0-	973	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,523 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 #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 X	764	-0-	-42	-0-	764	2		N	-0-			-0-
02	728 X	637	-0-	-91	-0-	637	2		N	-0-			-0-
03	806 X	284	-0-	-522	-0-	284	2		N	-0-			-0-
04	780 X	130	-0-	-650	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05	775 X	534	-0-	-241	-0-	534	2		N	-0-			-0-
06	750 X	516	-0-	-234	-0-	516	2		N	-0-			-0-
07	713 X	506	-0-	-207	-0-	506	2		N	-0-			-0-
08	527 X	472	-0-	-55	-0-	472	2		N	-0-			-0-
09	510 X	288	-0-	-222	-0-	288	2		N	-0-			-0-
10	527 X	487	-0-	-40	-0-	487	2		N	-0-			-0-
11	510 X	464	-0-	-46	-0-	464	2		N	-0-			-0-
12	496 X	481	-0-	-15	-0-	481	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403 X	382	-0-	-21	-0-	382	2		N	-0-			-0-
02	364 X	339	-0-	-25	-0-	339	2		N	-0-			-0-
03	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
04	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
05	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
06	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
07	465 X	416	-0-	-49	-0-	416	2		N	-0-			-0-
08	465 X	407	-0-	-58	-0-	407	2		N	-0-			-0-
09	450 X	424	-0-	-26	-0-	424	2		N	-0-			-0-
10	465 X	397	-0-	-68	-0-	397	2		N	-0-			-0-
11	450 X	389	-0-	-61	-0-	389	2		N	-0-			-0-
*12	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,986 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	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,652 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 #: 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	620 X	455	-0-	-165	-0-	455	2		N	-0-			-0-
02	560 X	421	-0-	-139	-0-	421	2		N	-0-			-0-
03	620 X	393	-0-	-227	-0-	393	2		N	-0-			-0-
04	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
05	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
06	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
07	713 X	442	-0-	-271	-0-	442	2		N	-0-			-0-
08	713 X	401	-0-	-312	-0-	401	2		N	-0-			-0-
09	690 X	367	-0-	-323	-0-	367	2		N	-0-			-0-
10	620 X	411	-0-	-209	-0-	411	2		N	-0-			-0-
11	600 X	370	-0-	-230	-0-	370	2		N	-0-			-0-
*12	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

01	589 X	407	-0-	-182	-0-	407	2		N	-0-			-0-
02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
03	589 X	568	-0-	-21	-0-	568	2		N	-0-			-0-
04	510 X	449	-0-	-61	-0-	449	2		N	-0-			-0-
05	589 X	286	-0-	-303	-0-	286	2		N	-0-			-0-
06	570 X	231	-0-	-339	-0-	231	2		N	-0-			-0-
07	589 X	195	-0-	-394	-0-	195	2		N	-0-			-0-
08	558 X	139	-0-	-419	-0-	139	2		N	-0-			-0-
09	450 X	121	-0-	-329	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10	279 X	149	-0-	-130	-0-	149	2		N	-0-			-0-
11	240 X	200	-0-	-40	-0-	200	2		N	-0-			-0-
*12	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,493 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	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2		N	-0-			-0-
02	448 N	434	-0-	-14	-0-	434	2		N	-0-			-0-
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2		N	-0-			-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
05	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2		N	-0-			-0-
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2		N	-0-			-0-
07	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2		N	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2		N	-0-			-0-
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2		N	-0-			-0-
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2		N	-0-			-0-
*12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 X	280	-0-	-30	-0-	280	2		N	-0-			-0-
02	280 X	254	-0-	-26	-0-	254	2		N	-0-			-0-
03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
04	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
06	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
08	279 X	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-			-0-
09	270 X	262	-0-	-8	-0-	262	2		N	-0-			-0-
10	279 X	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-			-0-
11	270 X	266	-0-	-4	-0-	266	2		N	-0-			-0-
12	279 X	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

01	465 N	303	-0-	-162	-0-	303	2		N	-0-			-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
03	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	2		N	-0-			-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
05	713 N	241	-0-	-472	-0-	241	2		N	-0-			-0-
06	450 N	366	-0-	-84	-0-	366	2		N	-0-			-0-
07	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2		N	-0-			-0-
08	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	2		N	-0-			-0-
10	527 N	281	-0-	-246	-0-	281	2		N	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
12	279 N	62	-0-	-217	-0-	62	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

01	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	2		N	-0-			-0-
02	560 N	544	-0-	-16	-0-	544	2		N	-0-			-0-
03	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2		N	-0-			-0-
04	600 N	567	-0-	-33	-0-	567	2		N	-0-			-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
09	780 N	665	-0-	-115	-0-	665	2		N	-0-			-0-
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	659	2		N	-0-			-0-
11	630 N	627	-0-	-3	-0-	627	2		N	-0-			-0-
12	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 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	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
02	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
03	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
04	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
05	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
06	630 X	589	-0-	-41	-0-	589	2		N	-0-			-0-
07	744 X	574	-0-	-170	-0-	574	2		N	-0-			-0-
08	744 X	546	-0-	-198	-0-	546	2		N	-0-			-0-
09	720 X	499	-0-	-221	-0-	499	2		N	-0-			-0-
10	682 X	477	-0-	-205	-0-	477	2		N	-0-			-0-
11	600 X	560	-0-	-40	-0-	560	2		N	-0-			-0-
*12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2046 X	1878	-0-	-168	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
02	1848 X	1691	-0-	-157	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
03	2046 X	1809	-0-	-237	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
04	1920 X	1869	-0-	-51	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
05	1984 X	1784	-0-	-200	-0-	1784	2		N	-0-			-0-
06	1830 X	1716	-0-	-114	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
07	1922 X	1692	-0-	-230	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
08	1922 X	1730	-0-	-192	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
09	1860 X	1583	-0-	-277	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
10	1798 X	1578	-0-	-220	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
11	1710 X	1615	-0-	-95	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
*12	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 X	322	-0-	-19	-0-	322	2		N	-0-			-0-
02	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
03	341 X	277	-0-	-64	-0-	277	2		N	-0-			-0-
04	300 X	284	-0-	-16	-0-	284	2		N	-0-			-0-
05	341 X	252	-0-	-89	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06	330 X	309	-0-	-21	-0-	309	2		N	-0-			-0-
07	341 X	269	-0-	-72	-0-	269	2		N	-0-			-0-
08	279 X	277	-0-	-2	-0-	277	2		N	-0-			-0-
09	300 X	231	-0-	-69	-0-	231	2		N	-0-			-0-
10	310 X	208	-0-	-102	-0-	208	2		N	-0-			-0-
11	300 X	205	-0-	-95	-0-	205	2		N	-0-			-0-
12	279 X	233	-0-	-46	-0-	233	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,188 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 #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 X	754	-0-	-21	-0-	754	2		N	-0-			-0-
02	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
03	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
04	720 X	610	-0-	-110	-0-	610	2		N	-0-			-0-
05	744 X	614	-0-	-130	-0-	614	2		N	-0-			-0-
06	810 X	553	-0-	-257	-0-	553	2		N	-0-			-0-
07	837 X	616	-0-	-221	-0-	616	2		N	-0-			-0-
08	837 X	609	-0-	-228	-0-	609	2		N	-0-			-0-
09	600 X	557	-0-	-43	-0-	557	2		N	-0-			-0-
10	620 X	581	-0-	-39	-0-	581	2		N	-0-			-0-
11	600 X	545	-0-	-55	-0-	545	2		N	-0-			-0-
12	620 X	566	-0-	-54	-0-	566	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

01	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
02	672 X	654	-0-	-18	-0-	654	2		N	-0-			-0-
03	744 X	702	-0-	-42	-0-	702	2		N	-0-			-0-
04	750 X	691	-0-	-59	-0-	691	2		N	-0-			-0-
05	775 X	710	-0-	-65	-0-	710	2		N	-0-			-0-
06	750 X	696	-0-	-54	-0-	696	2		N	-0-			-0-
07	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
08	713 X	672	-0-	-41	-0-	672	2		N	-0-			-0-
09	690 X	633	-0-	-57	-0-	633	2		N	-0-			-0-
10	713 X	664	-0-	-49	-0-	664	2		N	-0-			-0-
11	690 X	683	-0-	-7	-0-	683	2		N	-0-			-0-
12	713 X	679	-0-	-34	-0-	679	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

01	279 X	195	-0-	-84	-0-	195	2		N	-0-			-0-
02	252 X	183	-0-	-69	-0-	183	2		N	-0-			-0-
03	248 X	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-			-0-
04	240 X	198	-0-	-42	-0-	198	2		N	-0-			-0-
05	217 X	179	-0-	-38	-0-	179	2		N	-0-			-0-
06	240 X	145	-0-	-95	-0-	145	2		N	-0-			-0-
07	248 X	149	-0-	-99	-0-	149	2		N	-0-			-0-
08	248 X	170	-0-	-78	-0-	170	2		N	-0-			-0-
09	210 X	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-			-0-
10	186 X	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-			-0-
11	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
12	186 X	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,127 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 #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 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	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-			-0-
02	2576 X	2511	-0-	-65	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
03	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
04	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
05	2883 X	2820	-0-	-63	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
06	2790 X	2502	-0-	-288	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	2544	-0-	-432	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
08	2976 X	2654	-0-	-322	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
09	2880 X	1694	-0-	-1186	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
10	2821 X	1671	-0-	-1150	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
11	2580 X	1735	-0-	-845	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
12	2666 X	1663	-0-	-1003	-0-	1663	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

01	186 X	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			-0-
02	196 X	113	-0-	-83	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03	217 X	123	-0-	-94	-0-	123	2		N	-0-			-0-
04	210 X	98	-0-	-112	-0-	98	2		N	-0-			-0-
05	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
06	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
07	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
08	279 X	108	-0-	-171	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	270 X	171	-0-	-99	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10	279 X	136	-0-	-143	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11	210 X	113	-0-	-97	-0-	113	2		N	-0-			-0-
12	186 X	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

01	992 X	978	-0-	-14	-0-	978	2		N	-0-			-0-
02	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
03	992 X	967	-0-	-25	-0-	967	2		N	-0-			-0-
04	960 X	788	-0-	-172	-0-	788	2		N	-0-			-0-
05	1054 X	872	-0-	-182	-0-	872	2		N	-0-			-0-
06	1020 X	927	-0-	-93	-0-	927	2		N	-0-			-0-
07	1054 X	856	-0-	-198	-0-	856	2		N	-0-			-0-
08	961 X	807	-0-	-154	-0-	807	2		N	-0-			-0-
09	930 X	668	-0-	-262	-0-	668	2		N	-0-			-0-
10	961 X	748	-0-	-213	-0-	748	2		N	-0-			-0-
11	930 X	733	-0-	-197	-0-	733	2		N	-0-			-0-
12	868 X	728	-0-	-140	-0-	728	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,017 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 #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 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	744 N	695	-0-	-49	-0-	695	2		N	-0-			-0-
02	644 N	618	-0-	-26	-0-	618	2		N	-0-			-0-
03	713 N	659	-0-	-54	-0-	659	2		N	-0-			-0-
04	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	2		N	-0-			-0-
05	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2		N	-0-			-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	2		N	-0-			-0-
08	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	2		N	-0-			-0-
09	630 N	577	-0-	-53	-0-	577	2		N	-0-			-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
11	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	2		N	-0-			-0-
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

01	899 X	831	-0-	-68	-0-	831	2		N	-0-			-0-
02	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
03	899 X	798	-0-	-101	-0-	798	2		N	-0-			-0-
04	870 X	786	-0-	-84	-0-	786	2		N	-0-			-0-
05	899 X	744	-0-	-155	-0-	744	2		N	-0-			-0-
06	870 X	673	-0-	-197	-0-	673	2		N	-0-			-0-
07	899 X	754	-0-	-145	-0-	754	2		N	-0-			-0-
08	806 X	788	-0-	-18	-0-	788	2		N	-0-			-0-
09	780 X	652	-0-	-128	-0-	652	2		N	-0-			-0-
10	744 X	694	-0-	-50	-0-	694	2		N	-0-			-0-
11	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
*12	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

01	620 X	609	-0-	-11	-0-	609	2		N	-0-			-0-
02	560 X	541	-0-	-19	-0-	541	2		N	-0-			-0-
03	620 X	587	-0-	-33	-0-	587	2		N	-0-			-0-
04	600 X	560	-0-	-40	-0-	560	2		N	-0-			-0-
05	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
06	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
07	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
08	744 X	493	-0-	-251	-0-	493	2		N	-0-			-0-
09	720 X	510	-0-	-210	-0-	510	2		N	-0-			-0-
10	744 X	551	-0-	-193	-0-	551	2		N	-0-			-0-
11	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
*12	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,532 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 #: 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	310 X	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-			-0-
02	280 X	253	-0-	-27	-0-	253	2		N	-0-			-0-
03	310 X	271	-0-	-39	-0-	271	2		N	-0-			-0-
04	300 X	254	-0-	-46	-0-	254	2		N	-0-			-0-
05	310 X	267	-0-	-43	-0-	267	2		N	-0-			-0-
06	270 X	241	-0-	-29	-0-	241	2		N	-0-			-0-
07	279 X	240	-0-	-39	-0-	240	2		N	-0-			-0-
08	279 X	231	-0-	-48	-0-	231	2		N	-0-			-0-
09	270 X	208	-0-	-62	-0-	208	2		N	-0-			-0-
10	279 X	241	-0-	-38	-0-	241	2		N	-0-			-0-
11	240 X	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-			-0-
12	248 X	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3193 X	2833	-0-	-360	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
02	2884 X	2598	-0-	-286	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
03	3193 X	2674	-0-	-519	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	2704	-0-	-206	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2700	-0-	-307	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
06	2790 X	2002	-0-	-788	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
07	2883 X	1945	-0-	-938	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
08	2790 X	1868	-0-	-922	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
09	2700 X	1503	-0-	-1197	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
10	2697 X	2262	-0-	-435	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
11	2010 X	1713	-0-	-297	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
*12	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 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	1023 X	969	-0-	-54	-0-	969	2		N	-0-			-0-
02	924 X	837	-0-	-87	-0-	837	2		N	-0-			-0-
03	1023 X	898	-0-	-125	-0-	898	2		N	-0-			-0-
04	960 X	866	-0-	-94	-0-	866	2		N	-0-			-0-
05	992 X	908	-0-	-84	-0-	908	2		N	-0-			-0-
06	930 X	861	-0-	-69	-0-	861	2		N	-0-			-0-
07	930 X	904	-0-	-26	-0-	904	2		N	-0-			-0-
08	899 X	880	-0-	-19	-0-	880	2		N	-0-			-0-
09	870 X	766	-0-	-104	-0-	766	2		N	-0-			-0-
10	899 X	851	-0-	-48	-0-	851	2		N	-0-			-0-
11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
12	899 X	850	-0-	-49	-0-	850	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,496 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 #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 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	1426 X	1354	-0-	-72	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
02	1288 X	1273	-0-	-15	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
03	1395 X	1386	-0-	-9	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
04	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
05	1395 X	1333	-0-	-62	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
06	1350 X	1259	-0-	-91	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
07	1426 X	1279	-0-	-147	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
08	1426 X	1282	-0-	-144	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
09	1380 X	1209	-0-	-171	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
10	1333 X	1186	-0-	-147	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
11	1260 X	1197	-0-	-63	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
12	1271 X	1200	-0-	-71	-0-	1200	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054 X	1003	-0-	-51	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
02	952 X	938	-0-	-14	-0-	938	2		N	-0-			-0-
03	1054 X	901	-0-	-153	-0-	901	2		N	-0-			-0-
04	1020 X	949	-0-	-71	-0-	949	2		N	-0-			-0-
05	1054 X	939	-0-	-115	-0-	939	2		N	-0-			-0-
06	1020 X	699	-0-	-321	-0-	699	2		N	-0-			-0-
07	1054 X	651	-0-	-403	-0-	651	2		N	-0-			-0-
08	992 X	611	-0-	-381	-0-	611	2		N	-0-			-0-
09	960 X	467	-0-	-493	-0-	467	2		N	-0-			-0-
10	930 X	676	-0-	-254	-0-	676	2		N	-0-			-0-
11	690 X	635	-0-	-55	-0-	635	2		N	-0-			-0-
*12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,208 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	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
02	2016 X	2009	-0-	-7	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
03	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
04	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
05	2232 X	2041	-0-	-191	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
06	2190 X	2130	-0-	-60	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
07	2263 X	2005	-0-	-258	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
08	2263 X	2024	-0-	-239	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
09	2190 X	1845	-0-	-345	-0-	1845	2		N	-0-			-0-
10	2201 X	1921	-0-	-280	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
11	2130 X	1814	-0-	-316	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
12	2015 X	1879	-0-	-136	-0-	1879	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,381 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 #: 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	1178 X	236	-0-	-942	-0-	236	2		N	-0-			-0-
02	1064 X	182	-0-	-882	-0-	182	2		N	-0-			-0-
03	1178 X	201	-0-	-977	-0-	201	2		N	-0-			-0-
04	600 X	187	-0-	-413	-0-	187	2		N	-0-			-0-
05	248 X	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-			-0-
06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
07	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
08	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
09	300 X	238	-0-	-62	-0-	238	2		N	-0-			-0-
10	310 X	264	-0-	-46	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11	300 X	222	-0-	-78	-0-	222	2		N	-0-			-0-
12	279 X	256	-0-	-23	-0-	256	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

01	713 X	670	-0-	-43	-0-	670	2		N	-0-			-0-
02	644 X	600	-0-	-44	-0-	600	2		N	-0-			-0-
03	713 X	670	-0-	-43	-0-	670	2		N	-0-			-0-
04	660 X	642	-0-	-18	-0-	642	2		N	-0-			-0-
05	682 X	654	-0-	-28	-0-	654	2		N	-0-			-0-
06	660 X	650	-0-	-10	-0-	650	2		N	-0-			-0-
07	682 X	670	-0-	-12	-0-	670	2		N	-0-			-0-
08	682 X	658	-0-	-24	-0-	658	2		N	-0-			-0-
09	660 X	600	-0-	-60	-0-	600	2		N	-0-			-0-
10	682 X	640	-0-	-42	-0-	640	2		N	-0-			-0-
11	660 X	606	-0-	-54	-0-	606	2		N	-0-			-0-
12	682 X	633	-0-	-49	-0-	633	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

01	1519 X	1173	-0-	-346	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
02	1372 X	1069	-0-	-303	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
03	1426 X	1148	-0-	-278	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
04	1380 X	1126	-0-	-254	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
05	1333 X	1310	-0-	-23	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
06	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
07	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
08	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
09	1290 X	1099	-0-	-191	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
10	1705 X	1309	-0-	-396	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
11	1650 X	1378	-0-	-272	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
12	1705 X	1408	-0-	-297	-0-	1408	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,393 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 #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263 X	2165	-0-	-98	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
02	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
03	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-			-0-
04	2130 X	2115	-0-	-15	-0-	2115	2		N	-0-			-0-
05	2325 X	2118	-0-	-207	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
06	2250 X	1835	-0-	-415	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
07	2325 X	2070	-0-	-255	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
08	2232 X	2034	-0-	-198	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
09	2130 X	1902	-0-	-228	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
10	2108 X	1858	-0-	-250	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
11	2010 X	1961	-0-	-49	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
12	2077 X	1853	-0-	-224	-0-	1853	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 612 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	2170 X	1877	-0-	-293	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
02	1960 X	1867	-0-	-93	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
03	2015 X	1944	-0-	-71	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
04	1950 X	1847	-0-	-103	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
05	2077 X	1980	-0-	-97	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
06	2010 X	2005	-0-	-5	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
07	2077 X	1944	-0-	-133	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
08	1984 X	1840	-0-	-144	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
09	2010 X	1526	-0-	-484	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
10	2077 X	1726	-0-	-351	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
11	2010 X	1563	-0-	-447	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
12	1953 X	1475	-0-	-478	-0-	1475	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,594 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 #: 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	4526 X	3970	-0-	-556	-0-	3970	2		N	-0-			-0-
02	4088 X	3508	-0-	-580	-0-	3508	2		N	-0-			-0-
03	4340 X	3590	-0-	-750	-0-	3590	2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3528	-0-	-462	-0-	3528	2		N	-0-			-0-
05	4092 X	3698	-0-	-394	-0-	3698	2		N	-0-			-0-
06	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2		N	-0-			-0-
07	3875 X	3540	-0-	-335	-0-	3540	2		N	-0-			-0-
08	3689 X	3432	-0-	-257	-0-	3432	2		N	-0-			-0-
09	4500 X	3143	-0-	-1357	-0-	3143	2		N	-0-			-0-
10	4650 X	3495	-0-	-1155	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
11	4500 X	3216	-0-	-1284	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
12	3534 X	3163	-0-	-371	-0-	3163	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

01	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
02	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
03	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
04	660 X	413	-0-	-247	-0-	413	2		N	-0-			-0-
05	682 X	413	-0-	-269	-0-	413	2		N	-0-			-0-
06	660 X	426	-0-	-234	-0-	426	2		N	-0-			-0-
07	620 X	445	-0-	-175	-0-	445	2		N	-0-			-0-
08	527 X	420	-0-	-107	-0-	420	2		N	-0-			-0-
09	420 X	410	-0-	-10	-0-	410	2		N	-0-			-0-
10	434 X	381	-0-	-53	-0-	381	2		N	-0-			-0-
11	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
12	434 X	395	-0-	-39	-0-	395	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

01	620 X	597	-0-	-23	-0-	597	2		N	-0-			-0-
02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
03	589 X	585	-0-	-4	-0-	585	2		N	-0-			-0-
04	570 X	516	-0-	-54	-0-	516	2		N	-0-			-0-
05	620 X	554	-0-	-66	-0-	554	2		N	-0-			-0-
06	600 X	540	-0-	-60	-0-	540	2		N	-0-			-0-
07	620 X	546	-0-	-74	-0-	546	2		N	-0-			-0-
08	589 X	511	-0-	-78	-0-	511	2		N	-0-			-0-
09	540 X	440	-0-	-100	-0-	440	2		N	-0-			-0-
10	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
11	540 X	459	-0-	-81	-0-	459	2		N	-0-			-0-
12	558 X	374	-0-	-184	-0-	374	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,258 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 #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
02	1260 N	1148	-0-	-112	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
03	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
04	1350 N	1197	-0-	-153	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1124	-0-	-147	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
*12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

01	1767 N	1426	-0-	-341	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
02	1428 N	1334	-0-	-94	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
08	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
09	1560 N	1127	-0-	-433	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
10	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1120	-0-	-230	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	471	-0-	-180	-0-	471	2		N	-0-			-0-
02	588 X	401	-0-	-187	-0-	401	2		N	-0-			-0-
03	558 X	481	-0-	-77	-0-	481	2		N	-0-			-0-
04	450 X	403	-0-	-47	-0-	403	2		N	-0-			-0-
05	465 X	411	-0-	-54	-0-	411	2		N	-0-			-0-
06	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
07	496 X	407	-0-	-89	-0-	407	2		N	-0-			-0-
08	496 X	366	-0-	-130	-0-	366	2		N	-0-			-0-
09	690 X	539	-0-	-151	-0-	539	2		N	-0-			-0-
10	713 X	655	-0-	-58	-0-	655	2		N	-0-			-0-
11	690 X	679	-0-	-11	-0-	679	2		N	-0-			-0-
*12	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

01	1984 N	1274	-0-	-710	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
02	1680 N	1045	-0-	-635	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1513	-0-	-378	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
08	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
*12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

01	5704 X	4494	-0-	-1210	-0-	4494	2		N	-0-			-0-
02	5152 X	4707	-0-	-445	-0-	4707	2		N	-0-			-0-
03	5518 X	4580	-0-	-938	-0-	4580	2		N	-0-			-0-
04	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2		N	-0-			-0-
05	5208 X	4996	-0-	-212	-0-	4996	2		N	-0-			-0-
06	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2		N	-0-			-0-
07	5270 X	4639	-0-	-631	-0-	4639	2		N	-0-			-0-
08	5270 X	4900	-0-	-370	-0-	4900	2		N	-0-			-0-
09	5820 X	4027	-0-	-1793	-0-	4027	2		N	-0-			-0-
10	6014 X	4563	-0-	-1451	-0-	4563	2		N	-0-			-0-
11	5820 X	4186	-0-	-1634	-0-	4186	2		N	-0-			-0-
12	4898 X	3990	-0-	-908	-0-	3990	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,991 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 #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	2016	-0-	-154	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1819	-0-	-57	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1910	-0-	-40	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
05	2015 N	1891	-0-	-124	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
06	2070 N	1866	-0-	-204	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
07	1984 N	1682	-0-	-302	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
08	1891 N	1882	-0-	-9	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
09	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1820	2		N	-0-			-0-
10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
11	1830 N	1700	-0-	-130	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
12	1891 N	1720	-0-	-171	-0-	1720	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2		N	-0-			-0-
05	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2		N	-0-			-0-
06	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	2		N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
08	341 N	210	-0-	-131	-0-	210	2		N	-0-			-0-
09	330 N	238	-0-	-92	-0-	238	2		N	-0-			-0-
10	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2		N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

01	1333 N	984	-0-	-349	-0-	984	2		N	-0-			-0-
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
05	1395 N	1192	-0-	-203	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1089	-0-	-111	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	960	-0-	-342	-0-	960	2		N	-0-			-0-
08	1178 N	1019	-0-	-159	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
10	961 N	954	-0-	-7	-0-	954	2		N	-0-			-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
*12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,796 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 #: 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	775 N	561	-0-	-214	-0-	561	2		N	-0-			-0-
02	756 N	593	-0-	-163	-0-	593	2		N	-0-			-0-
03	775 N	652	-0-	-123	-0-	652	2		N	-0-			-0-
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
08	992 N	749	-0-	-243	-0-	749	2		N	-0-			-0-
09	990 N	664	-0-	-326	-0-	664	2		N	-0-			-0-
10	930 N	660	-0-	-270	-0-	660	2		N	-0-			-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
*12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

01	2790 X	2491	-0-	-299	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
02	2520 X	2262	-0-	-258	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
03	2728 X	2213	-0-	-515	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
04	2400 N	2345	-0-	-55	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
05	2511 N	2432	-0-	-79	-0-	2432	2		N	-0-			-0-
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
07	2418 N	1964	-0-	-454	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
08	2418 N	2051	-0-	-367	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
09	2250 N	1830	-0-	-420	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
10	1953 N	1673	-0-	-280	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
11	1980 N	1707	-0-	-273	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
12	1891 N	1696	-0-	-195	-0-	1696	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

01	1922 N	1739	-0-	-183	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
05	2046 N	1801	-0-	-245	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
06	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1762	-0-	-129	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
08	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
09	1770 N	1640	-0-	-130	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
10	1767 N	1710	-0-	-57	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	713	N	340	-0-	-373	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	690	N	367	-0-	-323	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	713	N	290	-0-	-423	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 10 RRCID -> 251764 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4534 - 5886

01	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_____ 03/15/2013 - 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	930	N	601	-0-	-329	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	587	-0-	-498	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	570	N	352	-0-	-218	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,842 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	107	-0-	107	207	107	3			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	207					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	207					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	207					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	207					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	207					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 207 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	298	-0-	298	298	298	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	322	-0-	322	620	322	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 620 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

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

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

MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 358 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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	750	N	673	-0-	-77	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,729 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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		553	-0-	553	553	553	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		379	-0-	379	932	379	2			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		619	-0-	619	1551	619	2			Y	-0-					-0-
10	2289	N	738	-0-	-1551	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,273 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	775	X	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	700	X	500	-0-	-200	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	589	X	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	540	X	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	558	X	466	-0-	-92	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	540	X	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	558	X	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	527	X	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	510	X	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	527	X	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	510	X	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	527	X	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,997 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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	421	-0-	-230	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	444	-0-	-207	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,598 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-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: 12 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	2666	X	2506	-0-	-160	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	2251	-0-	-157	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
03	2511	X	1492	-0-	-1019	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
04	2430	X	2291	-0-	-139	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
05	2511	X	1649	-0-	-862	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	2290	-0-	-140	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
*12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,984 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	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	784	N	712	-0-	-72	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	837	N	634	-0-	-203	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	840	-0-	-570	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,904 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	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,600 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	403	X	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	364	X	326	-0-	-38	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	403	X	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	360	X	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	372	X	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	360	X	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	372	X	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	341	X	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	330	X	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	341	X	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	330	X	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*12	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,749 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	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	3		N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3		N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	3		N	-0-			-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,650 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	589 X	392	-0-	-197	-0-	392	3		N	-0-			-0-
02	532 X	328	-0-	-204	-0-	328	3		N	-0-			-0-
03	589 X	213	-0-	-376	-0-	213	3		N	-0-			-0-
04	450 X	402	-0-	-48	-0-	402	3		N	-0-			-0-
05	465 X	184	-0-	-281	-0-	184	3		N	-0-			-0-
06	390 X	228	-0-	-162	-0-	228	3		N	-0-			-0-
07	403 X	246	-0-	-157	-0-	246	3		N	-0-			-0-
08	403 X	247	-0-	-156	-0-	247	3		N	-0-			-0-
09	390 X	330	-0-	-60	-0-	330	3		N	-0-			-0-
10	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
11	240 X	227	-0-	-13	-0-	227	3		N	-0-			-0-
12	341 X	208	-0-	-133	-0-	208	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,340 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	713 N	400	-0-	-313	-0-	400	3		N	-0-			-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
03	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	3		N	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
05	744 N	249	-0-	-495	-0-	247	3	2 9	N	2	2 8		-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
12	837 N	526	-0-	-311	-0-	526	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	620 N	274	-0-	-346	-0-	274	3		N	-0-			-0-
02	588 N	586	-0-	-2	-0-	586	3		N	-0-			-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-			-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
05	651 N	384	-0-	-267	-0-	384	3		N	-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
07	620 N	562	-0-	-58	-0-	562	3		N	-0-			-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

01	651 N	460	-0-	-191	-0-	460	3		N	-0-			-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
03	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	3		N	-0-			-0-
04	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	3		N	-0-			-0-
05	589 N	329	-0-	-260	-0-	329	3		N	-0-			-0-
06	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	3		N	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	3		N	-0-			-0-
12	589 N	467	-0-	-122	-0-	467	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

01	1705 N	1655	-0-	-50	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
02	1540 N	1472	-0-	-68	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
03	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1554	-0-	-36	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
05	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
06	1560 N	1471	-0-	-89	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1334	-0-	-278	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
11	1830 N	1484	-0-	-346	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
*12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,144 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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	870	N	721	-0-	-149	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	806	N	595	-0-	-211	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	720	N	597	-0-	-123	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	744	N	533	-0-	-211	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	628	-0-	-392	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,017 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	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	25	1	1037	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	885	-0-	-151	-0-	27	1	858	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	873	-0-	-243	-0-	23	1	850	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	776	-0-	-244	-0-	21	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	772	-0-	-220	-0-	22	1	750	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	690	-0-	-150	-0-	20	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	36	1	1200	2	Y	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	37	1	1204	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	28	1	1077	2	Y	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	29	1	1195	2	Y	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	26	1	1116	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	834	-0-	-65	-0-	20	1	814	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	26	1	1060	2	Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	31	1	1111	2	Y	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	30	1	1097	2	Y	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	27	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	25	1	852	2	Y	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	23	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	915	-0-	-108	-0-	27	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	25	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	21	1	808	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	709	-0-	-221	-0-	17	1	692	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	719	-0-	-91	-0-	17	1	702	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	846	-0-	-22	-0-	21	1	825	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,892 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	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	29	1	1186	2	Y	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	40	1	1430	2	Y	-0-					-0-
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	59	1	2196	2	Y	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	48	1	1697	2	Y	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	57	1	1972	2	Y	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	55	1	1849	2	Y	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	53	1	1760	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	53	1	1743	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1474	-0-	-356	-0-	37	1	1437	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1290	-0-	-508	-0-	31	1	1259	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	40	1	1677	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	743	-0-	-776	-0-	18	1	725	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,451 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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	21	1	844	2	Y	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	22	1	794	2	Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	24	1	881	2	Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	28	1	984	2	Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	879	2	Y	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	26	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	26	1	871	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	23	1	764	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	25	1	960	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	804	-0-	-33	-0-	19	1	785	2	Y	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	19	1	793	2	Y	-0-					-0-
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	21	1	845	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 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	868	N	848	-0-	-20	-0-	20	1	828	2	Y	-0-			-0-
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	19	1	693	2	Y	-0-			-0-
03	837	N	713	-0-	-124	-0-	19	1	694	2	Y	-0-			-0-
04	810	N	730	-0-	-80	-0-	20	1	710	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	732	-0-	-43	-0-	21	1	711	2	Y	-0-			-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	21	1	725	2	Y	-0-			-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	21	1	798	2	Y	-0-			-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	25	1	815	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	643	-0-	-77	-0-	16	1	627	2	Y	-0-			-0-
10	806	N	760	-0-	-46	-0-	18	1	742	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	675	-0-	-105	-0-	16	1	659	2	Y	-0-			-0-
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	15	1	620	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	369	-0-	-127	-0-	6	1	363	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	112	-0-	-224	-0-	3	1	109	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	198	-0-	-205	-0-	5	1	193	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	196	-0-	-164	-0-	5	1	191	2	Y	-0-			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	-0-			-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	6	1	190	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	4	1	171	2	Y	-0-			-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	311	2	Y	-0-			-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	300	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 5 RRCID -> 160753 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5187 - 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	837	N	836	-0-	-1	-0-	20	1	816	2	Y	-0-			-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	21	1	766	2	Y	-0-			-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	22	1	799	2	Y	-0-			-0-
04	810	N	794	-0-	-16	-0-	22	1	772	2	Y	-0-			-0-
05	868	N	821	-0-	-47	-0-	23	1	798	2	Y	-0-			-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	24	1	821	2	Y	-0-			-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	25	1	831	2	Y	-0-			-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	859	2	Y	-0-			-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	22	1	850	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	689	-0-	-179	-0-	17	1	672	2	Y	-0-			-0-
11	870	N	615	-0-	-255	-0-	14	1	601	2	Y	-0-			-0-
12	899	N	536	-0-	-363	-0-	13	1	523	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,357 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 #: 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	23	1	958	2	Y	-0-			-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	25	1	893	2	Y	-0-			-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	24	1	898	2	Y	-0-			-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	24	1	847	2	Y	-0-			-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	25	1	870	2	Y	-0-			-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	24	1	807	2	Y	-0-			-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	24	1	811	2	Y	-0-			-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	27	1	868	2	Y	-0-			-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	21	1	801	2	Y	-0-			-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	21	1	856	2	Y	-0-			-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	23	1	972	2	Y	-0-			-0-
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	25	1	988	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,855 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	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	31	1	1281	2	Y	-0-			-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	33	1	1198	2	Y	-0-			-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	36	1	1353	2	Y	-0-			-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	35	1	1243	2	Y	-0-			-0-
05	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	35	1	1198	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1021	-0-	-329	-0-	29	1	992	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	37	1	1221	2	Y	-0-			-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	38	1	1260	2	Y	-0-			-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	30	1	1173	2	Y	-0-			-0-
10	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	28	1	1134	2	Y	-0-			-0-
11	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	26	1	1087	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	27	1	1105	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,630 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	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	31	1	1258	2	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1250	-0-	-38	-0-	34	1	1216	2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	34	1	1257	2	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	33	1	1182	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	34	1	1183	2	Y	-0-			-0-
06	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	34	1	1150	2	Y	-0-			-0-
07	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	34	1	1117	2	Y	-0-			-0-
08	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	34	1	1104	2	Y	-0-			-0-
09	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	27	1	1045	2	Y	-0-			-0-
10	1147	N	982	-0-	-165	-0-	24	1	958	2	Y	-0-			-0-
11	1110	N	963	-0-	-147	-0-	22	1	941	2	Y	-0-			-0-
*12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	35	1	1407	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,194 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	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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		42	-0-	42	42	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		39	-0-	39	81	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	112	N	31	-0-	-81	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1177	-0-	-94	-0-	28	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	997	-0-	-151	-0-	27	1	970	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	28	1	1047	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	943	-0-	-197	-0-	26	1	917	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	29	1	1002	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	964	-0-	-86	-0-	28	1	936	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	28	1	931	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	944	-0-	-17	-0-	28	1	916	2	Y	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	24	1	912	2	Y	-0-					-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	28	1	1135	2	Y	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	28	1	1190	2	Y	-0-					-0-
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	35	1	1401	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,843 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	930	N	701	-0-	-229	-0-	17	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	680	-0-	-132	-0-	18	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	19	1	712	2	Y	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	20	1	694	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	20	1	702	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	21	1	703	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	21	1	688	2	Y	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	21	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	17	1	670	2	Y	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	18	1	731	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	15	1	649	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	613	-0-	-100	-0-	15	1	598	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,408 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	19	1	793	2	Y	-0-			-0-
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	22	1	799	2	Y	-0-			-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	22	1	816	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	20	1	720	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	703	-0-	-196	-0-	20	1	683	2	Y	-0-			-0-
06	810	N	668	-0-	-142	-0-	19	1	649	2	Y	-0-			-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	23	1	763	2	Y	-0-			-0-
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	20	1	655	2	Y	-0-			-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	19	1	732	2	Y	-0-			-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	19	1	763	2	Y	-0-			-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	18	1	779	2	Y	-0-			-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	20	1	796	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,189 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	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
02	336	N	198	-0-	-138	-0-	5	1	193	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	7	1	264	2	Y	-0-			-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	2	Y	-0-			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	8	1	261	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	86	-0-	-162	-0-	3	1	83	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	4	1	143	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	77	-0-	-193	-0-	2	1	75	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	2	Y	-0-			-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	Y	-0-			-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	298	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	7	1	258	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	9	1	300	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	8	1	284	2	Y	-0-			-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	9	1	311	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	68	-0-	-242	-0-	2	1	66	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	109	-0-	-161	-0-	3	1	106	2	Y	-0-			-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	2	Y	-0-			-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	8	1	345	2	Y	-0-			-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	9	1	363	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,380 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 #: 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	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	273	2	Y	-0-			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	264	2	Y	-0-			-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	Y	-0-			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	Y	-0-			-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	2	Y	-0-			-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	Y	-0-			-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	2	Y	-0-			-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	2	Y	-0-			-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	8	1	320	2	Y	-0-			-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	8	1	321	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	284	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	Y	-0-			-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	7	1	257	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	6	1	210	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	7	1	233	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	26	-0-	-244	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 1,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	720	-0-	-117	-0-	17	1	703	2	Y	-0-			-0-
02	700	N	600	-0-	-100	-0-	16	1	584	2	Y	-0-			-0-
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	19	1	692	2	Y	-0-			-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	20	1	705	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	20	1	693	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	664	-0-	-26	-0-	19	1	645	2	Y	-0-			-0-
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	20	1	672	2	Y	-0-			-0-
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	20	1	651	2	Y	-0-			-0-
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	16	1	600	2	Y	-0-			-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	17	1	683	2	Y	-0-			-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	16	1	668	2	Y	-0-			-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	16	1	657	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,169 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	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	26	1	1054	2	Y	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	31	1	1101	2	Y	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	1118	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	933	-0-	-117	-0-	26	1	907	2	Y	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	36	1	1244	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	31	1	1039	2	Y	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	38	1	1248	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	33	1	1084	2	Y	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	27	1	1031	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	26	1	1042	2	Y	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	25	1	1062	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	26	1	1052	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,337 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	2	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	6	1	216	2	N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	6	1	212	2	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	9	1	311	2	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	268	2	N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	310	2	N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	6	1	264	2	N	-0-					-0-
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	6	1	237	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	589	N	569	-0-	-20	-0-	14	1	555	2	N	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	13	1	470	2	N	-0-					-0-
03	744	N	526	-0-	-218	-0-	14	1	512	2	N	-0-					-0-
04	540	N	425	-0-	-115	-0-	12	1	413	2	N	-0-					-0-
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	12	1	422	2	N	-0-					-0-
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	13	1	426	2	N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	527	2	N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	496	2	N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	13	1	498	2	N	-0-					-0-
10	558	N	452	-0-	-106	-0-	11	1	441	2	N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	14	1	605	2	N	-0-					-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	13	1	533	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,058 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	1116	N	952	-0-	-164	-0-	23	1	929	2	N	-0-					-0-
02	952	N	911	-0-	-41	-0-	25	1	886	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	585	-0-	-438	-0-	15	1	570	2	N	-0-					-0-
04	930	N	896	-0-	-34	-0-	25	1	871	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	29	1	987	2	N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	26	1	871	2	N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	27	1	906	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	563	-0-	-460	-0-	17	1	546	2	N	-0-					-0-
09	870	N	389	-0-	-481	-0-	10	1	379	2	N	-0-					-0-
10	930	N	428	-0-	-502	-0-	10	1	418	2	N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	20	1	858	2	N	-0-					-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	17	1	703	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	23	1	933	2	N	-0-					-0-
02	868	N	733	-0-	-135	-0-	20	1	713	2	N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	26	1	970	2	N	-0-					-0-
04	930	N	798	-0-	-132	-0-	22	1	776	2	N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	27	1	927	2	N	-0-					-0-
06	960	N	808	-0-	-152	-0-	23	1	785	2	N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	35	1	1166	2	N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	998	2	N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	24	1	921	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	25	1	1000	2	N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	26	1	1109	2	N	-0-					-0-
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	25	1	988	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 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	1085	X	794	-0-	-291	-0-	19	1	775	2	N	-0-					-0-
02	980	X	686	-0-	-294	-0-	19	1	667	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	953	-0-	-132	-0-	25	1	928	2	N	-0-					-0-
04	870	X	793	-0-	-77	-0-	22	1	771	2	N	-0-					-0-
05	910	X	910	-0-	-0-	-0-	26	1	884	2	N	-0-					-0-
06	930	X	852	-0-	-78	-0-	24	1	828	2	N	-0-					-0-
07	965	X	965	-0-	-0-	-0-	28	1	937	2	N	-0-					-0-
08	961	X	937	-0-	-24	-0-	28	1	908	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	876	X	876	-0-	-0-	-0-	22	1	854	2	N	-0-					-0-
10	961	X	833	-0-	-128	-0-	20	1	813	2	N	-0-					-0-
11	930	X	723	-0-	-207	-0-	17	1	706	2	N	-0-					-0-
12	961	X	696	-0-	-265	-0-	17	1	679	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,018 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	403	N	331	-0-	-72	-0-	8	1	323	2	N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	7	1	266	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	9	1	336	2	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	11	1	388	2	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	13	1	436	2	N	-0-					-0-
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	10	1	326	2	N	-0-					-0-
08	372	N	291	-0-	-81	-0-	9	1	281	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	420	N	287	-0-	-133	-0-	7	1	280	2	N	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	8	1	307	2	N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	7	1	302	2	N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	8	1	329	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	558	N	496	-0-	-62	-0-	12	1	484	2	N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	17	1	606	2	N	-0-					-0-
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	15	1	554	2	N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	18	1	622	2	N	-0-					-0-
05	682	N	571	-0-	-111	-0-	16	1	555	2	N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	18	1	596	2	N	-0-					-0-
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	15	1	485	2	N	-0-					-0-
09	630	N	442	-0-	-188	-0-	11	1	431	2	N	-0-					-0-
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	15	1	601	2	N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	16	1	657	2	N	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	12	1	486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	534	-0-	-24	-0-	13	1	521	2	N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	562	2	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	18	1	653	2	N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	16	1	580	2	N	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	15	1	530	2	N	-0-					-0-
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	14	1	458	2	N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	17	1	560	2	N	-0-					-0-
08	558	N	444	-0-	-114	-0-	13	1	431	2	N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	12	1	474	2	N	-0-					-0-
10	558	N	452	-0-	-106	-0-	11	1	441	2	N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	12	1	524	2	N	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	12	1	487	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,390 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	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	35	1	1444	2	N	-0-			-0-
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	38	1	1369	2	N	-0-			-0-
03	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	41	1	1509	2	N	-0-			-0-
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	43	1	1521	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	40	1	1360	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1278	-0-	-222	-0-	37	1	1241	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1430	-0-	-182	-0-	42	1	1388	2	N	-0-			-0-
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	43	1	1406	2	N	-0-			-0-
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	33	1	1274	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1314	-0-	-112	-0-	32	1	1282	2	N	-0-			-0-
11	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	31	1	1319	2	N	-0-			-0-
12	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	32	1	1304	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,864 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	837 N	614	-0-	-223	-0-	15	1	599	2	N	-0-			-0-
02	784 N	466	-0-	-318	-0-	13	1	453	2	N	-0-			-0-
03	806 N	564	-0-	-242	-0-	15	1	549	2	N	-0-			-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	19	1	669	2	N	-0-			-0-
05	527 N	494	-0-	-33	-0-	14	1	480	2	N	-0-			-0-
06	540 N	466	-0-	-74	-0-	13	1	453	2	N	-0-			-0-
07	713 N	444	-0-	-269	-0-	13	1	431	2	N	-0-			-0-
08	496 N	419	-0-	-77	-0-	12	1	407	2	N	-0-			-0-
09	450 N	375	-0-	-75	-0-	9	1	366	2	N	-0-			-0-
10	434 N	363	-0-	-71	-0-	9	1	354	2	N	-0-			-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	10	1	439	2	N	-0-			-0-
*12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	403	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,755 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	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	26	1	1065	2	N	-0-			-0-
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	1098	2	N	-0-			-0-
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	28	1	1046	2	N	-0-			-0-
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	30	1	1067	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	990	-0-	-250	-0-	28	1	962	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	998	-0-	-52	-0-	29	1	969	2	N	-0-			-0-
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	37	1	1224	2	N	-0-			-0-
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	30	1	978	2	N	-0-			-0-
09	960 N	930	-0-	-30	-0-	24	1	906	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	1007	-0-	-264	-0-	24	1	983	2	N	-0-			-0-
11	990 N	980	-0-	-10	-0-	23	1	957	2	N	-0-			-0-
*12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	25	1	1021	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,611 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	597	X	597	-0-	-0-	-0-	14	1	583	2	N	-0-			-0-
02	532	X	521	-0-	-11	-0-	14	1	507	2	N	-0-			-0-
03	1271	X	547	-0-	-724	-0-	14	1	533	2	N	-0-			-0-
04	570	X	551	-0-	-19	-0-	15	1	536	2	N	-0-			-0-
05	589	X	464	-0-	-125	-0-	13	1	451	2	N	-0-			-0-
06	570	X	491	-0-	-79	-0-	14	1	477	2	N	-0-			-0-
07	589	X	547	-0-	-42	-0-	16	1	531	2	N	-0-			-0-
08	558	X	500	-0-	-58	-0-	15	1	485	2	N	-0-			-0-
09	540	X	507	-0-	-33	-0-	13	1	494	2	N	-0-			-0-
10	558	X	544	-0-	-14	-0-	13	1	531	2	N	-0-			-0-
11	547	X	547	-0-	-0-	-0-	13	1	534	2	N	-0-			-0-
12	558	X	543	-0-	-15	-0-	13	1	530	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

01	682	X	585	-0-	-97	-0-	14	1	571	2	N	-0-			-0-
02	626	X	626	-0-	-0-	-0-	17	1	609	2	N	-0-			-0-
03	682	X	655	-0-	-27	-0-	17	1	638	2	N	-0-			-0-
04	715	X	715	-0-	-0-	-0-	20	1	695	2	N	-0-			-0-
05	682	X	496	-0-	-186	-0-	14	1	482	2	N	-0-			-0-
06	660	X	420	-0-	-240	-0-	12	1	408	2	N	-0-			-0-
07	744	X	412	-0-	-332	-0-	12	1	400	2	N	-0-			-0-
08	744	X	681	-0-	-63	-0-	20	1	661	2	N	-0-			-0-
09	720	X	655	-0-	-65	-0-	17	1	638	2	N	-0-			-0-
10	700	X	700	-0-	-0-	-0-	17	1	683	2	N	-0-			-0-
11	662	X	662	-0-	-0-	-0-	15	1	647	2	N	-0-			-0-
12	682	X	668	-0-	-14	-0-	16	1	652	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	395	2	N	-0-			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	358	2	N	-0-			-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	11	1	397	2	N	-0-			-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	11	1	384	2	N	-0-			-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	N	-0-			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	379	2	N	-0-			-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	11	1	365	2	N	-0-			-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	11	1	369	2	N	-0-			-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	9	1	340	2	N	-0-			-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	9	1	361	2	N	-0-			-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	9	1	368	2	N	-0-			-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	13	1	516	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,759 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	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	25	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	868	X	756	-0-	-112	-0-	21	1	735	2	N	-0-					-0-
03	961	X	828	-0-	-133	-0-	22	1	806	2	N	-0-					-0-
04	990	X	776	-0-	-214	-0-	21	1	755	2	N	-0-					-0-
05	1023	X	734	-0-	-289	-0-	21	1	713	2	N	-0-					-0-
06	990	X	593	-0-	-397	-0-	17	1	576	2	N	-0-					-0-
07	837	X	657	-0-	-180	-0-	19	1	638	2	N	-0-					-0-
08	837	X	651	-0-	-186	-0-	19	1	632	2	N	-0-					-0-
09	780	X	623	-0-	-157	-0-	16	1	607	2	N	-0-					-0-
10	776	X	776	-0-	-0-	-0-	19	1	756	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	720	X	720	-0-	-0-	-0-	17	1	703	2	N	-0-					-0-
*12	749	X	749	-0-	-0-	-0-	18	1	731	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

01	651	N	587	-0-	-64	-0-	14	1	573	2	N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	17	1	616	2	N	-0-					-0-
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	16	1	605	2	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	17	1	603	2	N	-0-					-0-
05	713	N	570	-0-	-143	-0-	16	1	554	2	N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	17	1	584	2	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	18	1	600	2	N	-0-					-0-
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	13	1	518	2	N	-0-					-0-
10	651	N	523	-0-	-128	-0-	13	1	510	2	N	-0-					-0-
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	12	1	513	2	N	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	14	1	552	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	308	2	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	304	2	N	-0-					-0-
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	6	1	226	2	N	-0-					-0-
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	7	1	239	2	N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	8	1	264	2	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	7	1	223	2	N	-0-					-0-
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	5	1	196	2	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	2	N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	250	2	N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,113 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	1023	N	989	-0-	-34	-0-	24	1	965	2	N	-0-					-0-
02	868	N	793	-0-	-75	-0-	22	1	770	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	930	N	851	-0-	-79	-0-	22	1	829	2	N	-0-					-0-
04	960	N	839	-0-	-121	-0-	23	1	816	2	N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	29	1	991	2	N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	24	1	825	2	N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	995	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	836	-0-	-187	-0-	25	1	811	2	N	-0-					-0-
09	810	N	767	-0-	-43	-0-	19	1	748	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	701	-0-	-322	-0-	17	1	684	2	N	-0-					-0-
11	810	N	692	-0-	-118	-0-	16	1	676	2	N	-0-					-0-
12	806	N	653	-0-	-153	-0-	16	1	637	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	11	1	429	2	N	17					175
							19	9									
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	11	1	407	2	N	3					178
							3	9									
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	411	2	N	25					203
							28	9									
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	350	2	N	12					215
							13	9									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	440	2	N	-0-					215
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	425	2	N	-0-	166	1			49
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	14	1	458	2	N	1					50
							1	9									
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	13	1	424	2	N	4					54
							4	9									
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	11	1	411	2	N	-0-					54
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	19	1	762	2	N	38					92
							42	9									
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	9	1	385	2	N	16					108
							18	9									
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	368	2	N	3					111
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	625	X	625	-0-	-0-	-0-	15	1	610	2	N	-0-					-0-
02	586	X	586	-0-	-0-	-0-	16	1	570	2	N	-0-					-0-
03	806	X	522	-0-	-284	-0-	14	1	508	2	N	-0-					-0-
04	780	X	485	-0-	-295	-0-	13	1	472	2	N	-0-					-0-
05	806	X	422	-0-	-384	-0-	12	1	410	2	N	-0-					-0-
06	630	X	461	-0-	-169	-0-	13	1	448	2	N	-0-					-0-
07	651	X	430	-0-	-221	-0-	13	1	417	2	N	-0-					-0-
08	527	X	380	-0-	-147	-0-	11	1	369	2	N	-0-					-0-
09	480	X	367	-0-	-113	-0-	9	1	358	2	N	-0-					-0-
10	465	X	362	-0-	-103	-0-	9	1	353	2	N	-0-					-0-
11	450	X	355	-0-	-95	-0-	8	1	347	2	N	-0-					-0-
*12	440	X	440	-0-	-0-	-0-	11	1	429	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,435 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	217	N	160	-0-	-57	-0-	4	1	156	2	N	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	N	-0-			-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	5	1	173	2	N	-0-			-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	174	2	N	-0-			-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	5	1	175	2	N	-0-			-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	5	1	153	2	N	-0-			-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	5	1	165	2	N	-0-			-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	5	1	155	2	N	-0-			-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	N	-0-			-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	3	1	127	2	N	-0-			-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	3	1	130	2	N	-0-			-0-
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	3	1	122	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	785	-0-	-393	-0-	19	1	766	2	N	-0-			-0-
02	1008	X	685	-0-	-323	-0-	19	1	666	2	N	-0-			-0-
03	1085	X	711	-0-	-374	-0-	19	1	692	2	N	-0-			-0-
04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	27	1	943	2	N	-0-			-0-
05	992	X	965	-0-	-27	-0-	27	1	938	2	N	-0-			-0-
06	808	X	808	-0-	-0-	-0-	23	1	785	2	N	-0-			-0-
07	992	X	779	-0-	-213	-0-	23	1	756	2	N	-0-			-0-
08	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	32	1	1047	2	N	-0-			-0-
09	960	X	702	-0-	-258	-0-	18	1	684	2	N	-0-			-0-
10	961	X	742	-0-	-219	-0-	18	1	724	2	N	-0-			-0-
11	1050	X	665	-0-	-385	-0-	15	1	650	2	N	-0-			-0-
12	1085	X	799	-0-	-286	-0-	19	1	780	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	372	-0-	-93	-0-	9	1	363	2	N	-0-			-0-
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	9	1	323	2	N	-0-			-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	10	1	359	2	N	-0-			-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	9	1	330	2	N	-0-			-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	12	1	420	2	N	-0-			-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	12	1	405	2	N	-0-			-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	14	1	481	2	N	-0-			-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	12	1	397	2	N	-0-			-0-
09	390	N	242	-0-	-148	-0-	6	1	236	2	N	-0-			-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	12	1	492	2	N	-0-			-0-
11	390	N	191	-0-	-199	-0-	4	1	187	2	N	-0-			-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	6	1	224	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,332 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 #: 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	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	27	1	1085	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1128	-0-	-48	-0-	31	1	1097	2	N	-0-			-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	30	1	1124	2	N	-0-			-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	32	1	1145	2	N	-0-			-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	37	1	1277	2	N	-0-			-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	33	1	1117	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	37	1	1234	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	36	1	1191	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	29	1	1111	2	N	-0-			-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	31	1	1250	2	N	-0-			-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	28	1	1195	2	N	-0-			-0-
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	29	1	1171	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

01	1829	X	1285	-0-	-544	-0-	31	1	1254	2	N	-0-			-0-
02	1624	X	1317	-0-	-307	-0-	36	1	1281	2	N	-0-			-0-
03	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	41	1	1524	2	N	-0-			-0-
04	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	40	1	1416	2	N	-0-			-0-
05	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	44	1	1506	2	N	-0-			-0-
06	1500	X	1278	-0-	-222	-0-	37	1	1241	2	N	-0-			-0-
07	1550	X	1493	-0-	-57	-0-	44	1	1449	2	N	-0-			-0-
08	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	64	1	2092	2	N	-0-			-0-
09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	39	1	1496	2	N	-0-			-0-
10	1550	X	1457	-0-	-93	-0-	35	1	1422	2	N	-0-			-0-
11	2100	X	1253	-0-	-847	-0-	29	1	1224	2	N	-0-			-0-
12	2170	X	34	-0-	-2136	-0-	34	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	38	1	1560	2	N	-0-			-0-
02	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	50	1	1784	2	N	-0-			-0-
03	1674	X	1501	-0-	-173	-0-	39	1	1462	2	N	-0-			-0-
04	1620	X	1426	-0-	-194	-0-	39	1	1387	2	N	-0-			-0-
05	2046	X	1407	-0-	-639	-0-	40	1	1367	2	N	-0-			-0-
06	1980	X	1336	-0-	-644	-0-	38	1	1298	2	N	-0-			-0-
07	2046	X	1231	-0-	-815	-0-	36	1	1195	2	N	-0-			-0-
08	1488	X	1160	-0-	-328	-0-	34	1	1126	2	N	-0-			-0-
09	1440	X	1107	-0-	-333	-0-	28	1	1079	2	N	-0-			-0-
10	1395	X	1268	-0-	-127	-0-	30	1	1238	2	N	-0-			-0-
11	1350	X	1262	-0-	-88	-0-	29	1	1233	2	N	-0-			-0-
*12	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	33	1	1328	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,491 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	527	N	449	-0-	-78	-0-	11	1	438	2	N	-0-			-0-
02	504	N	459	-0-	-45	-0-	12	1	447	2	N	-0-			-0-
03	589	N	465	-0-	-124	-0-	12	1	453	2	N	-0-			-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	14	1	496	2	N	-0-			-0-
05	496	N	438	-0-	-58	-0-	12	1	426	2	N	-0-			-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	12	1	414	2	N	-0-			-0-
07	527	N	425	-0-	-102	-0-	12	1	413	2	N	-0-			-0-
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	11	1	364	2	N	-0-			-0-
09	420	N	316	-0-	-104	-0-	8	1	308	2	N	-0-			-0-
10	434	N	346	-0-	-88	-0-	8	1	338	2	N	-0-			-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	8	1	350	2	N	-0-			-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	349	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	X	460	-0-	-160	-0-	11	1	449	2	N	-0-			-0-
02	560	X	435	-0-	-125	-0-	12	1	423	2	N	-0-			-0-
03	620	X	448	-0-	-172	-0-	12	1	436	2	N	-0-			-0-
04	531	X	531	-0-	-0-	-0-	15	1	516	2	N	-0-			-0-
05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	14	1	498	2	N	-0-			-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	17	1	564	2	N	-0-			-0-
07	685	X	685	-0-	-0-	-0-	20	1	665	2	N	-0-			-0-
08	558	X	476	-0-	-82	-0-	14	1	462	2	N	-0-			-0-
09	577	X	577	-0-	-0-	-0-	15	1	562	2	N	-0-			-0-
10	682	X	608	-0-	-74	-0-	15	1	593	2	N	-0-			-0-
11	660	X	580	-0-	-80	-0-	13	1	567	2	N	-0-			-0-
12	682	X	585	-0-	-97	-0-	14	1	571	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	X	612	-0-	-318	-0-	15	1	597	2	N	-0-			-0-
02	840	X	560	-0-	-280	-0-	15	1	545	2	N	-0-			-0-
03	930	X	746	-0-	-184	-0-	20	1	726	2	N	-0-			-0-
04	870	X	715	-0-	-155	-0-	20	1	695	2	N	-0-			-0-
05	899	X	742	-0-	-157	-0-	21	1	721	2	N	-0-			-0-
06	720	X	521	-0-	-199	-0-	15	1	506	2	N	-0-			-0-
07	744	X	583	-0-	-161	-0-	17	1	566	2	N	-0-			-0-
08	744	X	514	-0-	-230	-0-	15	1	499	2	N	-0-			-0-
09	720	X	484	-0-	-236	-0-	12	1	472	2	N	-0-			-0-
10	744	X	539	-0-	-205	-0-	13	1	526	2	N	-0-			-0-
11	651	X	651	-0-	-0-	-0-	15	1	636	2	N	-0-			-0-
*12	682	X	682	-0-	-0-	-0-	17	1	665	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,349 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	482	2	N	-0-			-0-
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	10	1	360	2	N	-0-			-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	13	1	471	2	N	-0-			-0-
04	480	N	417	-0-	-63	-0-	11	1	406	2	N	-0-			-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	443	2	N	-0-			-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	562	2	N	-0-			-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	545	2	N	-0-			-0-
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	13	1	411	2	N	-0-			-0-
09	540	N	410	-0-	-130	-0-	10	1	400	2	N	-0-			-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	13	1	545	2	N	-0-			-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	11	1	463	2	N	-0-			-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	11	1	445	2	N	-0-			-0-

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

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	648	-0-	-375	-0-	15	1	633	2	N	-0-			-0-
02	924	X	744	-0-	-180	-0-	20	1	724	2	N	-0-			-0-
03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	20	1	732	2	N	-0-			-0-
04	719	X	719	-0-	-0-	-0-	20	1	699	2	N	-0-			-0-
05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	24	1	820	2	N	-0-			-0-
06	810	X	746	-0-	-64	-0-	21	1	725	2	N	-0-			-0-
07	837	X	809	-0-	-28	-0-	24	1	785	2	N	-0-			-0-
08	837	X	772	-0-	-65	-0-	23	1	749	2	N	-0-			-0-
09	810	X	799	-0-	-11	-0-	20	1	779	2	N	-0-			-0-
10	837	X	755	-0-	-82	-0-	18	1	737	2	N	-0-			-0-
11	780	X	686	-0-	-94	-0-	16	1	670	2	N	-0-			-0-
12	837	X	747	-0-	-90	-0-	18	1	729	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	X	531	-0-	-461	-0-	13	1	518	2	N	-0-			-0-
02	896	X	450	-0-	-446	-0-	12	1	438	2	N	-0-			-0-
03	775	X	605	-0-	-170	-0-	16	1	589	2	N	-0-			-0-
04	690	X	346	-0-	-344	-0-	10	1	336	2	N	-0-			-0-
05	527	X	203	-0-	-324	-0-	6	1	197	2	N	-0-			-0-
06	600	X	9	-0-	-591	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	620	X	27	-0-	-593	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
08	620	X	447	-0-	-173	-0-	13	1	434	2	N	-0-			-0-
09	516	X	516	-0-	-0-	-0-	13	1	503	2	N	-0-			-0-
10	482	X	482	-0-	-0-	-0-	12	1	470	2	N	-0-			-0-
11	592	X	592	-0-	-0-	-0-	14	1	578	2	N	-0-			-0-
*12	836	X	836	-0-	-0-	-0-	20	1	816	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,044 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	589	N	420	-0-	-169	-0-	10	1	410	2	N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	17	1	613	2	N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	13	1	465	2	N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	14	1	512	2	N	-0-					-0-
05	713	N	660	-0-	-53	-0-	19	1	641	2	N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	19	1	633	2	N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	16	1	531	2	N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	24	1	782	2	N	-0-					-0-
09	630	N	562	-0-	-68	-0-	14	1	548	2	N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	15	1	590	2	N	-0-					-0-
11	780	N	482	-0-	-298	-0-	11	1	471	2	N	-0-					-0-
12	589	N	454	-0-	-135	-0-	11	1	443	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,822 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	9	1	367	2	N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	339	2	N	-0-					-0-
03	372	N	155	-0-	-217	-0-	4	1	151	2	N	-0-					-0-
04	360	N	99	-0-	-261	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
05	372	N	83	-0-	-289	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
06	150	N	46	-0-	-104	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	8	1	343	2	N	-0-					-0-
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	5	1	227	2	N	-0-					-0-
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	4	1	169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,475 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	2	N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	9	1	332	2	N	-0-					-0-
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	8	1	295	2	N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	11	1	385	2	N	-0-					-0-
06	300	N	108	-0-	-192	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
07	434	N	246	-0-	-188	-0-	7	1	239	2	N	-0-					-0-
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	10	1	337	2	N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	8	1	324	2	N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	7	1	295	2	N	-0-					-0-
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	8	1	319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,825 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	496 X	383	-0-	-113	-0-	9	1	374	2	N	-0-			-0-
02	448 X	300	-0-	-148	-0-	8	1	292	2	N	-0-			-0-
03	496 X	272	-0-	-224	-0-	7	1	265	2	N	-0-			-0-
04	390 X	317	-0-	-73	-0-	9	1	308	2	N	-0-			-0-
05	372 X	296	-0-	-76	-0-	8	1	288	2	N	-0-			-0-
06	360 X	350	-0-	-10	-0-	10	1	340	2	N	-0-			-0-
07	347 X	347	-0-	-0-	-0-	10	1	337	2	N	-0-			-0-
08	341 X	333	-0-	-8	-0-	10	1	323	2	N	-0-			-0-
09	330 X	255	-0-	-75	-0-	6	1	249	2	N	-0-			-0-
10	372 X	325	-0-	-47	-0-	8	1	317	2	N	-0-			-0-
11	360 X	357	-0-	-3	-0-	8	1	349	2	N	-0-			-0-
12	341 X	237	-0-	-104	-0-	6	1	231	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

01	1302 X	1215	-0-	-87	-0-	29	1	1186	2	N	-0-			-0-
02	1176 X	1024	-0-	-152	-0-	28	1	996	2	N	-0-			-0-
03	1302 X	1244	-0-	-58	-0-	33	1	1211	2	N	-0-			-0-
04	1200 X	946	-0-	-254	-0-	26	1	920	2	N	-0-			-0-
05	1209 X	1127	-0-	-82	-0-	32	1	1095	2	N	-0-			-0-
06	1200 X	995	-0-	-205	-0-	29	1	966	2	N	-0-			-0-
07	1240 X	984	-0-	-256	-0-	29	1	955	2	N	-0-			-0-
08	1240 X	1037	-0-	-203	-0-	31	1	1006	2	N	-0-			-0-
09	1080 X	924	-0-	-156	-0-	23	1	901	2	N	-0-			-0-
10	1116 X	1064	-0-	-52	-0-	26	1	1038	2	N	-0-			-0-
11	990 X	953	-0-	-37	-0-	22	1	931	2	N	-0-			-0-
*12	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	31	1	1245	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

01	1054 X	948	-0-	-106	-0-	23	1	925	2	N	-0-			-0-
02	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	34	1	1207	2	N	-0-			-0-
03	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	33	1	1229	2	N	-0-			-0-
04	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	2	N	-0-			-0-
05	1364 X	1253	-0-	-111	-0-	35	1	1218	2	N	-0-			-0-
06	1320 X	1197	-0-	-123	-0-	34	1	1163	2	N	-0-			-0-
07	1364 X	1122	-0-	-242	-0-	33	1	1089	2	N	-0-			-0-
08	1271 X	1112	-0-	-159	-0-	33	1	1079	2	N	-0-			-0-
09	1200 X	955	-0-	-245	-0-	24	1	931	2	N	-0-			-0-
10	1240 X	955	-0-	-285	-0-	23	1	932	2	N	-0-			-0-
11	1200 X	862	-0-	-338	-0-	20	1	842	2	N	-0-			-0-
12	1116 X	888	-0-	-228	-0-	22	1	866	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,932 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	558 X	544	-0-	-14	-0-	13	1	531	2	N	-0-			-0-
02	544 X	544	-0-	-0-	-0-	15	1	529	2	N	-0-			-0-
03	558 X	524	-0-	-34	-0-	14	1	510	2	N	-0-			-0-
04	572 X	572	-0-	-0-	-0-	16	1	556	2	N	-0-			-0-
05	589 X	584	-0-	-5	-0-	16	1	568	2	N	-0-			-0-
06	619 X	619	-0-	-0-	-0-	18	1	601	2	N	-0-			-0-
07	589 X	447	-0-	-142	-0-	13	1	434	2	N	-0-			-0-
08	589 X	452	-0-	-137	-0-	13	1	439	2	N	-0-			-0-
09	600 X	286	-0-	-314	-0-	7	1	279	2	N	-0-			-0-
10	651 X	267	-0-	-384	-0-	6	1	261	2	N	-0-			-0-
11	630 X	209	-0-	-421	-0-	5	1	204	2	N	-0-			-0-
12	465 X	217	-0-	-248	-0-	5	1	212	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

01	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	45	1	1824	2	N	-0-			-0-
02	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	41	1	1451	2	N	-0-			-0-
03	2170 X	1583	-0-	-587	-0-	42	1	1541	2	N	-0-			-0-
04	1800 X	1575	-0-	-225	-0-	43	1	1532	2	N	-0-			-0-
05	1860 X	1412	-0-	-448	-0-	40	1	1372	2	N	-0-			-0-
06	1800 X	1256	-0-	-544	-0-	36	1	1220	2	N	-0-			-0-
07	1643 X	1049	-0-	-594	-0-	31	1	1018	2	N	-0-			-0-
08	1643 X	348	-0-	-1295	-0-	10	1	338	2	N	-0-			-0-
09	1590 X	285	-0-	-1305	-0-	7	1	278	2	N	-0-			-0-
10	1426 X	112	-0-	-1314	-0-	3	1	109	2	N	-0-			-0-
11	1260 X	301	-0-	-959	-0-	7	1	294	2	N	-0-			-0-
12	1054 X	397	-0-	-657	-0-	10	1	387	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	10	1	401	2	N	-0-			-0-
02	347 X	347	-0-	-0-	-0-	9	1	338	2	N	-0-			-0-
03	352 X	352	-0-	-0-	-0-	9	1	343	2	N	-0-			-0-
04	390 X	305	-0-	-85	-0-	8	1	297	2	N	-0-			-0-
05	403 X	357	-0-	-46	-0-	10	1	347	2	N	-0-			-0-
06	462 X	462	-0-	-0-	-0-	13	1	449	2	N	-0-			-0-
07	529 X	529	-0-	-0-	-0-	15	1	514	2	N	-0-			-0-
08	372 X	299	-0-	-73	-0-	9	1	290	2	N	-0-			-0-
09	450 X	230	-0-	-220	-0-	6	1	224	2	N	-0-			-0-
10	527 X	296	-0-	-231	-0-	7	1	289	2	N	-0-			-0-
11	510 X	391	-0-	-119	-0-	9	1	382	2	N	-0-			-0-
12	527 X	311	-0-	-216	-0-	8	1	303	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,290 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	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	26	1	1043	2	N	-0-			-0-
02	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	31	1	1121	2	N	-0-			-0-
03	1364	X	1289	-0-	-75	-0-	34	1	1255	2	N	-0-			-0-
04	1320	X	1189	-0-	-131	-0-	33	1	1156	2	N	-0-			-0-
05	1364	X	1196	-0-	-168	-0-	34	1	1162	2	N	-0-			-0-
06	1260	X	1165	-0-	-95	-0-	33	1	1132	2	N	-0-			-0-
07	1302	X	1201	-0-	-101	-0-	35	1	1166	2	N	-0-			-0-
08	1302	X	1115	-0-	-187	-0-	33	1	1082	2	N	-0-			-0-
09	1200	X	920	-0-	-280	-0-	23	1	897	2	N	-0-			-0-
10	1209	X	990	-0-	-219	-0-	24	1	966	2	N	-0-			-0-
11	1170	X	850	-0-	-320	-0-	20	1	830	2	N	-0-			-0-
12	1209	X	805	-0-	-404	-0-	20	1	785	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,941 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	713	X	298	-0-	-415	-0-	7	1	291	2	N	-0-			-0-
02	644	X	499	-0-	-145	-0-	14	1	485	2	N	-0-			-0-
03	713	X	536	-0-	-177	-0-	14	1	522	2	N	-0-			-0-
04	690	X	515	-0-	-175	-0-	14	1	501	2	N	-0-			-0-
05	558	X	525	-0-	-33	-0-	15	1	510	2	N	-0-			-0-
06	540	X	507	-0-	-33	-0-	15	1	492	2	N	-0-			-0-
07	558	X	510	-0-	-48	-0-	15	1	495	2	N	-0-			-0-
08	527	X	509	-0-	-18	-0-	15	1	494	2	N	-0-			-0-
09	510	X	416	-0-	-94	-0-	11	1	405	2	N	-0-			-0-
10	555	X	555	-0-	-0-	-0-	13	1	542	2	N	-0-			-0-
11	510	X	222	-0-	-288	-0-	5	1	217	2	N	-0-			-0-
12	496	X	368	-0-	-128	-0-	9	1	359	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,460 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	992	X	890	-0-	-102	-0-	21	1	869	2	N	-0-			-0-
02	896	X	792	-0-	-104	-0-	22	1	770	2	N	-0-			-0-
03	961	X	889	-0-	-72	-0-	23	1	866	2	N	-0-			-0-
04	900	X	850	-0-	-50	-0-	23	1	827	2	N	-0-			-0-
05	899	X	874	-0-	-25	-0-	25	1	849	2	N	-0-			-0-
06	870	X	843	-0-	-27	-0-	24	1	819	2	N	-0-			-0-
07	899	X	856	-0-	-43	-0-	25	1	831	2	N	-0-			-0-
08	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	33	1	1075	2	N	-0-			-0-
09	840	X	804	-0-	-36	-0-	20	1	784	2	N	-0-			-0-
10	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	26	1	1059	2	N	-0-			-0-
11	1080	X	1044	-0-	-36	-0-	24	1	1020	2	N	-0-			-0-
*12	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	31	1	1249	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,315 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	1085	X	976	-0-	-109	-0-	23	1	953	2	N	-0-			-0-
02	980	X	884	-0-	-96	-0-	24	1	860	2	N	-0-			-0-
03	1054	X	943	-0-	-111	-0-	25	1	918	2	N	-0-			-0-
04	990	X	912	-0-	-78	-0-	25	1	887	2	N	-0-			-0-
05	992	X	933	-0-	-59	-0-	26	1	907	2	N	-0-			-0-
06	960	X	714	-0-	-246	-0-	20	1	694	2	N	-0-			-0-
07	992	X	949	-0-	-43	-0-	28	1	921	2	N	-0-			-0-
08	930	X	881	-0-	-49	-0-	26	1	855	2	N	-0-			-0-
09	900	X	821	-0-	-79	-0-	21	1	800	2	N	-0-			-0-
10	961	X	823	-0-	-138	-0-	20	1	803	2	N	-0-			-0-
11	930	X	785	-0-	-145	-0-	18	1	767	2	N	-0-			-0-
12	961	X	396	-0-	-565	-0-	10	1	386	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	10	1	427	2	N	-0-			-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	N	-0-			-0-
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	11	1	390	2	N	-0-			-0-
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	11	1	375	2	N	-0-			-0-
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	11	1	393	2	N	-0-			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	379	2	N	-0-			-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	443	2	N	-0-			-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	513	2	N	-0-			-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	10	1	389	2	N	-0-			-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	11	1	434	2	N	-0-			-0-
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	10	1	422	2	N	-0-			-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	14	1	546	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	449	2	N	-0-			-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	N	-0-			-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	8	1	284	2	N	-0-			-0-
04	450	N	321	-0-	-129	-0-	9	1	312	2	N	-0-			-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	492	2	N	-0-			-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	496	2	N	-0-			-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	14	1	477	2	N	-0-			-0-
08	496	N	447	-0-	-49	-0-	13	1	434	2	N	-0-			-0-
09	480	N	384	-0-	-96	-0-	10	1	374	2	N	-0-			-0-
10	496	N	397	-0-	-99	-0-	10	1	387	2	N	-0-			-0-
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	8	1	357	2	N	-0-			-0-
12	403	N	334	-0-	-69	-0-	8	1	326	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,775 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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INC G-10	-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	155 N	142	-0-	-13	-0-	3	1	139	2	N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	N	-0-			-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	3	1	130	2	N	-0-			-0-
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	3	1	99	2	N	-0-			-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	3	1	92	2	N	-0-			-0-
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	3	1	86	2	N	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	2	N	-0-			-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	2	1	86	2	N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,241 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	1085 X	1053	-0-	-32	-0-	25	1	1028	2	N	-0-			-0-
02	980 X	917	-0-	-63	-0-	25	1	892	2	N	-0-			-0-
03	1085 X	954	-0-	-131	-0-	25	1	929	2	N	-0-			-0-
04	1050 X	938	-0-	-112	-0-	26	1	912	2	N	-0-			-0-
05	1085 X	987	-0-	-98	-0-	28	1	959	2	N	-0-			-0-
06	1020 X	960	-0-	-60	-0-	28	1	932	2	N	-0-			-0-
07	1023 X	973	-0-	-50	-0-	28	1	945	2	N	-0-			-0-
08	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	30	1	971	2	N	-0-			-0-
09	960 X	886	-0-	-74	-0-	22	1	864	2	N	-0-			-0-
10	992 X	985	-0-	-7	-0-	24	1	961	2	N	-0-			-0-
11	960 X	918	-0-	-42	-0-	21	1	897	2	N	-0-			-0-
12	992 X	905	-0-	-87	-0-	22	1	883	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,477 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	806 N	802	-0-	-4	-0-	19	1	783	2	N	-0-			-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	20	1	727	2	N	-0-			-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	21	1	787	2	N	-0-			-0-
04	780 N	769	-0-	-11	-0-	21	1	748	2	N	-0-			-0-
05	837 N	760	-0-	-77	-0-	21	1	739	2	N	-0-			-0-
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	22	1	728	2	N	-0-			-0-
07	806 N	756	-0-	-50	-0-	22	1	734	2	N	-0-			-0-
08	775 N	768	-0-	-7	-0-	23	1	745	2	N	-0-			-0-
09	720 N	709	-0-	-11	-0-	18	1	691	2	N	-0-			-0-
10	744 N	731	-0-	-13	-0-	18	1	713	2	N	-0-			-0-
11	750 N	696	-0-	-54	-0-	16	1	680	2	N	-0-			-0-
12	744 N	604	-0-	-140	-0-	15	1	589	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

01	496 X	474	-0-	-22	-0-	11	1	463	2	N	-0-			-0-
02	476 X	409	-0-	-67	-0-	11	1	398	2	N	-0-			-0-
03	527 X	408	-0-	-119	-0-	11	1	397	2	N	-0-			-0-
04	510 X	372	-0-	-138	-0-	10	1	362	2	N	-0-			-0-
05	496 X	366	-0-	-130	-0-	10	1	356	2	N	-0-			-0-
06	450 X	344	-0-	-106	-0-	10	1	334	2	N	-0-			-0-
07	465 X	351	-0-	-114	-0-	10	1	341	2	N	-0-			-0-
08	403 X	346	-0-	-57	-0-	10	1	336	2	N	-0-			-0-
09	360 X	344	-0-	-16	-0-	9	1	335	2	N	-0-			-0-
10	405 X	405	-0-	-0-	-0-	10	1	395	2	N	-0-			-0-
11	427 X	427	-0-	-0-	-0-	10	1	417	2	N	-0-			-0-
*12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	11	1	433	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

01	1550 X	1199	-0-	-351	-0-	29	1	1170	2	N	-0-			-0-
02	1400 X	1207	-0-	-193	-0-	33	1	1174	2	N	-0-			-0-
03	1457 X	1349	-0-	-108	-0-	35	1	1314	2	N	-0-			-0-
04	1290 X	1240	-0-	-50	-0-	34	1	1206	2	N	-0-			-0-
05	1333 X	1291	-0-	-42	-0-	36	1	1255	2	N	-0-			-0-
06	1320 X	1206	-0-	-114	-0-	35	1	1171	2	N	-0-			-0-
07	1364 X	1274	-0-	-90	-0-	37	1	1237	2	N	-0-			-0-
08	1364 X	1302	-0-	-62	-0-	39	1	1263	2	N	-0-			-0-
09	1260 X	1150	-0-	-110	-0-	29	1	1121	2	N	-0-			-0-
10	1302 X	1192	-0-	-110	-0-	29	1	1163	2	N	-0-			-0-
11	1260 X	1214	-0-	-46	-0-	28	1	1186	2	N	-0-			-0-
12	1302 X	1245	-0-	-57	-0-	30	1	1215	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,869 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	775	N	551	-0-	-224	-0-	13	1	538	2	N	-0-			-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	17	1	600	2	N	-0-			-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	16	1	588	2	N	-0-			-0-
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	11	1	402	2	N	-0-			-0-
05	682	N	565	-0-	-117	-0-	16	1	549	2	N	-0-			-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	17	1	579	2	N	-0-			-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	17	1	548	2	N	-0-			-0-
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	16	1	528	2	N	-0-			-0-
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	14	1	520	2	N	-0-			-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	16	1	668	2	N	-0-			-0-
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	12	1	510	2	N	-0-			-0-
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	13	1	522	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

01	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	39	1	1590	2	N	-0-			-0-
02	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	44	1	1578	2	N	-0-			-0-
03	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	41	1	1515	2	N	-0-			-0-
04	1590	X	1257	-0-	-333	-0-	35	1	1222	2	N	-0-			-0-
05	1798	X	1185	-0-	-613	-0-	33	1	1152	2	N	-0-			-0-
06	1740	X	1383	-0-	-357	-0-	40	1	1343	2	N	-0-			-0-
07	1798	X	1578	-0-	-220	-0-	46	1	1532	2	N	-0-			-0-
08	1550	X	1433	-0-	-117	-0-	42	1	1391	2	N	-0-			-0-
09	1320	X	1051	-0-	-269	-0-	27	1	1024	2	N	-0-			-0-
10	1581	X	1202	-0-	-379	-0-	29	1	1173	2	N	-0-			-0-
11	1530	X	1093	-0-	-437	-0-	25	1	1068	2	N	-0-			-0-
12	1581	X	1081	-0-	-500	-0-	26	1	1055	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

01	1023	X	905	-0-	-118	-0-	22	1	883	2	N	-0-			-0-
02	924	X	796	-0-	-128	-0-	22	1	774	2	N	-0-			-0-
03	992	X	834	-0-	-158	-0-	22	1	812	2	N	-0-			-0-
04	900	X	838	-0-	-62	-0-	23	1	815	2	N	-0-			-0-
05	899	X	752	-0-	-147	-0-	21	1	731	2	N	-0-			-0-
06	870	X	826	-0-	-44	-0-	24	1	802	2	N	-0-			-0-
07	868	X	846	-0-	-22	-0-	25	1	821	2	N	-0-			-0-
08	868	X	789	-0-	-79	-0-	23	1	766	2	N	-0-			-0-
09	840	X	790	-0-	-50	-0-	20	1	770	2	N	-0-			-0-
10	868	X	848	-0-	-20	-0-	20	1	828	2	N	-0-			-0-
11	840	X	789	-0-	-51	-0-	18	1	771	2	N	-0-			-0-
12	837	X	784	-0-	-53	-0-	19	1	765	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,797 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	1271 X	1173	-0-	-98	-0-	28	1	1145	2	N	-0-			-0-
02	1148 X	1017	-0-	-131	-0-	28	1	989	2	N	-0-			-0-
03	1209 X	1087	-0-	-122	-0-	29	1	1058	2	N	-0-			-0-
04	1170 X	1008	-0-	-162	-0-	28	1	980	2	N	-0-			-0-
05	1209 X	931	-0-	-278	-0-	26	1	905	2	N	-0-			-0-
06	1140 X	901	-0-	-239	-0-	26	1	875	2	N	-0-			-0-
07	1116 X	1034	-0-	-82	-0-	30	1	1004	2	N	-0-			-0-
08	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	32	1	1053	2	N	-0-			-0-
09	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	26	1	1001	2	N	-0-			-0-
10	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	26	1	1047	2	N	-0-			-0-
11	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	26	1	1093	2	N	-0-			-0-
12	1085 X	1081	-0-	-4	-0-	26	1	1055	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

01	1178 X	1014	-0-	-164	-0-	24	1	990	2	N	-0-			-0-
02	1064 X	978	-0-	-86	-0-	27	1	951	2	N	-0-			-0-
03	1116 X	1059	-0-	-57	-0-	28	1	1031	2	N	-0-			-0-
04	1050 X	990	-0-	-60	-0-	27	1	963	2	N	-0-			-0-
05	1085 X	980	-0-	-105	-0-	28	1	952	2	N	-0-			-0-
06	1050 X	1007	-0-	-43	-0-	29	1	978	2	N	-0-			-0-
07	1085 X	1041	-0-	-44	-0-	30	1	1011	2	N	-0-			-0-
08	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	-0-			-0-
09	990 X	935	-0-	-55	-0-	24	1	911	2	N	-0-			-0-
10	1054 X	1034	-0-	-20	-0-	25	1	1009	2	N	-0-			-0-
11	1020 X	961	-0-	-59	-0-	22	1	939	2	N	-0-			-0-
12	1054 X	988	-0-	-66	-0-	24	1	964	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

01	682 X	479	-0-	-203	-0-	11	1	468	2	N	-0-			-0-
02	647 X	647	-0-	-0-	-0-	18	1	629	2	N	-0-			-0-
03	738 X	738	-0-	-0-	-0-	19	1	719	2	N	-0-			-0-
04	716 X	716	-0-	-0-	-0-	20	1	696	2	N	-0-			-0-
05	713 X	375	-0-	-338	-0-	11	1	364	2	N	-0-			-0-
06	720 X	462	-0-	-258	-0-	13	1	449	2	N	-0-			-0-
07	744 X	238	-0-	-506	-0-	7	1	231	2	N	-0-			-0-
08	744 X	14	-0-	-730	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
11	450 X	1	-0-	-449	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,670 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	1147	X	779	-0-	-368	-0-	19	1	760	2	N	-0-			-0-
02	1036	X	673	-0-	-363	-0-	18	1	655	2	N	-0-			-0-
03	1116	X	738	-0-	-378	-0-	19	1	719	2	N	-0-			-0-
04	930	X	697	-0-	-233	-0-	19	1	678	2	N	-0-			-0-
05	837	X	765	-0-	-72	-0-	22	1	743	2	N	-0-			-0-
06	751	X	751	-0-	-0-	-0-	22	1	729	2	N	-0-			-0-
07	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	30	1	979	2	N	-0-			-0-
08	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	34	1	1103	2	N	-0-			-0-
09	762	X	762	-0-	-0-	-0-	19	1	743	2	N	-0-			-0-
10	1023	X	843	-0-	-180	-0-	20	1	823	2	N	-0-			-0-
11	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	32	1	1357	2	N	-0-			-0-
12	1147	X	1019	-0-	-128	-0-	25	1	994	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	X	1419	-0-	-162	-0-	34	1	1385	2	N	-0-			-0-
02	1428	X	1262	-0-	-166	-0-	34	1	1228	2	N	-0-			-0-
03	1550	X	1398	-0-	-152	-0-	37	1	1361	2	N	-0-			-0-
04	1410	X	1353	-0-	-57	-0-	37	1	1316	2	N	-0-			-0-
05	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	39	1	1326	2	N	-0-			-0-
06	1380	X	1294	-0-	-86	-0-	37	1	1257	2	N	-0-			-0-
07	1395	X	1292	-0-	-103	-0-	38	1	1254	2	N	-0-			-0-
08	1395	X	1231	-0-	-164	-0-	36	1	1195	2	N	-0-			-0-
09	1350	X	1017	-0-	-333	-0-	26	1	991	2	N	-0-			-0-
10	1364	X	1088	-0-	-276	-0-	26	1	1062	2	N	-0-			-0-
11	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	30	1	1278	2	N	-0-			-0-
*12	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	34	1	1376	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,437 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	403	X	345	-0-	-58	-0-	8	1	337	2	N	-0-			-0-
02	364	X	303	-0-	-61	-0-	8	1	295	2	N	-0-			-0-
03	372	X	345	-0-	-27	-0-	9	1	336	2	N	-0-			-0-
04	360	X	343	-0-	-17	-0-	9	1	334	2	N	-0-			-0-
05	341	X	340	-0-	-1	-0-	10	1	330	2	N	-0-			-0-
06	330	X	323	-0-	-7	-0-	9	1	314	2	N	-0-			-0-
07	341	X	327	-0-	-14	-0-	10	1	317	2	N	-0-			-0-
08	341	X	339	-0-	-2	-0-	10	1	329	2	N	-0-			-0-
09	330	X	222	-0-	-108	-0-	6	1	216	2	N	-0-			-0-
10	359	X	359	-0-	-0-	-0-	9	1	350	2	N	-0-			-0-
11	330	X	314	-0-	-16	-0-	7	1	307	2	N	-0-			-0-
12	341	X	310	-0-	-31	-0-	8	1	302	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,870 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	802	X	802	-0-	-0-	-0-	19	1	783	2	N	-0-			-0-
02	699	X	699	-0-	-0-	-0-	19	1	680	2	N	-0-			-0-
03	971	X	971	-0-	-0-	-0-	26	1	945	2	N	-0-			-0-
04	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	31	1	1099	2	N	-0-			-0-
05	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	33	1	1130	2	N	-0-			-0-
06	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	33	1	1113	2	N	-0-			-0-
07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	35	1	1176	2	N	-0-			-0-
08	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	36	1	1194	2	N	-0-			-0-
09	1140	X	661	-0-	-479	-0-	17	1	644	2	N	-0-			-0-
10	1209	X	735	-0-	-474	-0-	18	1	717	2	N	-0-			-0-
11	1200	X	657	-0-	-543	-0-	15	1	642	2	N	-0-			-0-
12	1240	X	661	-0-	-579	-0-	16	1	645	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,066 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	713	X	687	-0-	-26	-0-	16	1	671	2	N	-0-			-0-
02	644	X	625	-0-	-19	-0-	17	1	608	2	N	-0-			-0-
03	713	X	637	-0-	-76	-0-	17	1	620	2	N	-0-			-0-
04	690	X	664	-0-	-26	-0-	18	1	646	2	N	-0-			-0-
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	19	1	664	2	N	-0-			-0-
06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	19	1	648	2	N	-0-			-0-
07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	20	1	664	2	N	-0-			-0-
08	682	X	674	-0-	-8	-0-	20	1	654	2	N	-0-			-0-
09	660	X	603	-0-	-57	-0-	15	1	588	2	N	-0-			-0-
10	684	X	684	-0-	-0-	-0-	16	1	668	2	N	-0-			-0-
11	660	X	653	-0-	-7	-0-	15	1	638	2	N	-0-			-0-
*12	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	16	1	2004	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,281 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	961	X	804	-0-	-157	-0-	19	1	785	2	N	-0-			-0-
02	868	X	721	-0-	-147	-0-	20	1	701	2	N	-0-			-0-
03	961	X	782	-0-	-179	-0-	21	1	761	2	N	-0-			-0-
04	900	X	722	-0-	-178	-0-	20	1	702	2	N	-0-			-0-
05	837	X	727	-0-	-110	-0-	21	1	706	2	N	-0-			-0-
06	780	X	697	-0-	-83	-0-	20	1	677	2	N	-0-			-0-
07	806	X	700	-0-	-106	-0-	20	1	680	2	N	-0-			-0-
08	775	X	693	-0-	-82	-0-	21	1	672	2	N	-0-			-0-
09	720	X	638	-0-	-82	-0-	16	1	622	2	N	-0-			-0-
10	733	X	733	-0-	-0-	-0-	18	1	715	2	N	-0-			-0-
11	690	X	679	-0-	-11	-0-	16	1	663	2	N	-0-			-0-
12	713	X	521	-0-	-192	-0-	13	1	508	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,417 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	1023	X	803	-0-	-220	-0-	19	1	784	2	N	-0-					-0-
02	924	X	712	-0-	-212	-0-	19	1	692	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1023	X	735	-0-	-288	-0-	19	1	716	2	N	-0-					-0-
04	900	X	682	-0-	-218	-0-	19	1	663	2	N	-0-					-0-
05	899	X	706	-0-	-193	-0-	20	1	686	2	N	-0-					-0-
06	780	X	628	-0-	-152	-0-	18	1	610	2	N	-0-					-0-
07	775	X	665	-0-	-110	-0-	19	1	646	2	N	-0-					-0-
08	744	X	703	-0-	-41	-0-	21	1	682	2	N	-0-					-0-
09	690	X	609	-0-	-81	-0-	15	1	594	2	N	-0-					-0-
10	713	X	706	-0-	-7	-0-	17	1	689	2	N	-0-					-0-
11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	19	1	821	2	N	-0-					-0-
12	713	X	671	-0-	-42	-0-	16	1	655	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1488	X	1299	-0-	-189	-0-	31	1	1268	2	N	-0-					-0-
02	1344	X	1214	-0-	-130	-0-	33	1	1178	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1488	X	1273	-0-	-215	-0-	29	1	1244	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	1189	-0-	-161	-0-	33	1	1156	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	1280	-0-	-84	-0-	36	1	1244	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	1188	-0-	-102	-0-	34	1	1154	2	N	-0-					-0-
07	1333	X	1207	-0-	-126	-0-	35	1	1172	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	1191	-0-	-80	-0-	35	1	1156	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	1050	-0-	-180	-0-	27	1	1023	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	1184	-0-	-87	-0-	28	1	1156	2	N	-0-					-0-
11	1200	X	1190	-0-	-10	-0-	27	1	1163	2	N	-0-					-0-
12	1209	X	1159	-0-	-50	-0-	28	1	1131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	922	X	922	-0-	-0-	-0-	22	1	900	2	N	-0-					-0-
02	924	X	789	-0-	-135	-0-	21	1	768	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	826	-0-	-197	-0-	22	1	804	2	N	-0-					-0-
04	990	X	809	-0-	-181	-0-	22	1	787	2	N	-0-					-0-
05	992	X	805	-0-	-187	-0-	23	1	782	2	N	-0-					-0-
06	900	X	761	-0-	-139	-0-	22	1	739	2	N	-0-					-0-
07	868	X	790	-0-	-78	-0-	23	1	767	2	N	-0-					-0-
08	837	X	746	-0-	-91	-0-	22	1	724	2	N	-0-					-0-
09	810	X	746	-0-	-64	-0-	19	1	727	2	N	-0-					-0-
10	870	X	870	-0-	-0-	-0-	21	1	849	2	N	-0-					-0-
11	750	X	659	-0-	-91	-0-	15	1	644	2	N	-0-					-0-
12	775	X	633	-0-	-142	-0-	15	1	618	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,356 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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	28	1	1147	2	N	-0-			-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	24	1	841	2	N	-0-			-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	18	1	656	2	N	-0-			-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	15	1	529	2	N	-0-			-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	14	1	474	2	N	-0-			-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	12	1	404	2	N	-0-			-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	28	1	944	2	N	-0-			-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	30	1	974	2	N	-0-			-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	23	1	890	2	N	-0-			-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	20	1	813	2	N	-0-			-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	25	1	1060	2	N	-0-			-0-
*12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	26	1	1057	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

01	527	X	204	-0-	-323	-0-	5	1	199	2	N	-0-			-0-
02	476	X	59	-0-	-417	-0-	2	1	57	2	N	-0-			-0-
03	527	X	232	-0-	-295	-0-	6	1	226	2	N	-0-			-0-
04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	N	-0-			-0-
05	217	X	151	-0-	-66	-0-	4	1	147	2	N	-0-			-0-
06	210	X	186	-0-	-24	-0-	5	1	181	2	N	-0-			-0-
07	279	X	175	-0-	-104	-0-	5	1	170	2	N	-0-			-0-
08	279	X	165	-0-	-114	-0-	5	1	160	2	N	-0-			-0-
09	270	X	153	-0-	-117	-0-	4	1	149	2	N	-0-			-0-
10	186	X	171	-0-	-15	-0-	4	1	167	2	N	-0-			-0-
11	180	X	137	-0-	-43	-0-	3	1	134	2	N	-0-			-0-
12	186	X	150	-0-	-36	-0-	4	1	146	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

01	775	X	703	-0-	-72	-0-	17	1	686	2	N	-0-			-0-
02	700	X	639	-0-	-61	-0-	17	1	622	2	N	-0-			-0-
03	744	X	672	-0-	-72	-0-	18	1	654	2	N	-0-			-0-
04	720	X	649	-0-	-71	-0-	23	1	626	2	N	-0-			-0-
05	713	X	677	-0-	-36	-0-	18	1	659	2	N	-0-			-0-
06	690	X	656	-0-	-34	-0-	17	1	639	2	N	-0-			-0-
07	713	X	675	-0-	-38	-0-	27	1	648	2	N	-0-			-0-
08	682	X	670	-0-	-12	-0-	20	1	650	2	N	-0-			-0-
09	660	X	593	-0-	-67	-0-	15	1	578	2	N	-0-			-0-
10	682	X	676	-0-	-6	-0-	16	1	660	2	N	-0-			-0-
11	660	X	650	-0-	-10	-0-	15	1	635	2	N	-0-			-0-
12	682	X	666	-0-	-16	-0-	16	1	650	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,926 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	573	-0-	-109	-0-	14	1	559	2	N	-0-					-0-
02	616	X	560	-0-	-56	-0-	15	1	545	2	N	-0-					-0-
03	682	X	614	-0-	-68	-0-	16	1	598	2	N	-0-					-0-
04	630	X	615	-0-	-15	-0-	17	1	598	2	N	-0-					-0-
05	651	X	635	-0-	-16	-0-	18	1	617	2	N	-0-					-0-
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	18	1	604	2	N	-0-					-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	19	1	636	2	N	-0-					-0-
08	653	X	653	-0-	-0-	-0-	19	1	634	2	N	-0-					-0-
09	630	X	586	-0-	-44	-0-	15	1	571	2	N	-0-					-0-
10	651	X	647	-0-	-4	-0-	16	1	631	2	N	-0-					-0-
11	630	X	614	-0-	-16	-0-	14	1	600	2	N	-0-					-0-
12	651	X	598	-0-	-53	-0-	15	1	583	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,372 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	1395	N	1162	-0-	-233	-0-	28	1	1126	2	N	7					179
							8	9									
02	1120	N	923	-0-	-197	-0-	25	1	892	2	N	5					184
							6	9									
03	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	28	1	1020	2	N	3					187
							3	9									
04	1110	N	997	-0-	-113	-0-	27	1	969	2	N	1					188
							1	9									
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	31	1	1076	2	N	5					193
							6	9									
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	28	1	962	2	N	6	2	8			197
							7	9									
07	1023	N	805	-0-	-218	-0-	23	1	778	2	N	4					201
							4	9									
08	1116	N	775	-0-	-341	-0-	23	1	752	2	N	-0-					201
09	960	N	885	-0-	-75	-0-	22	1	863	2	N	-0-					201
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	22	1	909	2	N	-0-					201
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	21	1	871	2	N	-0-					201
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	23	1	930	2	N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 11,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	868	X	725	-0-	-143	-0-	17	1	708	2	N	-0-					-0-
02	784	X	581	-0-	-203	-0-	16	1	565	2	N	-0-					-0-
03	868	X	734	-0-	-134	-0-	19	1	715	2	N	-0-					-0-
04	750	X	622	-0-	-128	-0-	17	1	605	2	N	-0-					-0-
05	752	X	752	-0-	-0-	-0-	21	1	731	2	N	-0-					-0-
06	790	X	790	-0-	-0-	-0-	23	1	767	2	N	-0-					-0-
07	770	X	770	-0-	-0-	-0-	23	1	747	2	N	-0-					-0-
08	744	X	714	-0-	-30	-0-	21	1	693	2	N	-0-					-0-
09	780	X	671	-0-	-109	-0-	17	1	654	2	N	-0-					-0-
10	845	X	845	-0-	-0-	-0-	20	1	825	2	N	-0-					-0-
11	780	X	745	-0-	-35	-0-	17	1	728	2	N	-0-					-0-
12	775	X	689	-0-	-86	-0-	17	1	672	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,638 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	3534 X	3214	-0-	-320	-0-	395	1	2819	2	Y	-0-			-0-
02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	361	1	2928	2	Y	-0-			-0-
03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	418	1	2922	2	Y	-0-			-0-
04	3180 X	1167	-0-	-2013	-0-	245	1	922	2	Y	-0-			-0-
05	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	448	1	3800	2	Y	-0-			-0-
06	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	320	1	3196	2	Y	-0-			-0-
07	3627 X	3524	-0-	-103	-0-	331	1	3193	2	Y	-0-			-0-
08	4247 X	3990	-0-	-257	-0-	365	1	3625	2	Y	-0-			-0-
09	4110 X	3435	-0-	-675	-0-	334	1	3101	2	Y	-0-			-0-
10	4247 X	3522	-0-	-725	-0-	355	1	3167	2	Y	-0-			-0-
11	3870 X	3331	-0-	-539	-0-	324	1	3007	2	Y	-0-			-0-
12	3999 X	3387	-0-	-612	-0-	315	1	3072	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

01	2108 N	1929	-0-	-179	-0-	237	1	1692	2	Y	-0-			-0-
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	238	1	1928	2	Y	-0-			-0-
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	240	1	1673	2	Y	-0-			-0-
04	1860 N	1384	-0-	-476	-0-	290	1	1094	2	Y	-0-			-0-
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	260	1	2211	2	Y	-0-			-0-
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	191	1	1902	2	Y	-0-			-0-
07	2387 X	2049	-0-	-338	-0-	192	1	1857	2	Y	-0-			-0-
08	2480 X	2044	-0-	-436	-0-	187	1	1857	2	Y	-0-			-0-
09	2400 X	1884	-0-	-516	-0-	183	1	1701	2	Y	-0-			-0-
10	2480 X	2006	-0-	-474	-0-	202	1	1804	2	Y	-0-			-0-
11	2100 X	1836	-0-	-264	-0-	178	1	1658	2	Y	-0-			-0-
12	2046 X	1551	-0-	-495	-0-	144	1	1407	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

01	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	415	1	2959	2	Y	-0-			-0-
02	2828 X	2712	-0-	-116	-0-	298	1	2414	2	Y	-0-			-0-
03	3131 X	3097	-0-	-34	-0-	388	1	2709	2	Y	-0-			-0-
04	3150 X	2761	-0-	-389	-0-	579	1	2182	2	Y	-0-			-0-
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	353	1	2998	2	Y	-0-			-0-
06	3150 X	3143	-0-	-7	-0-	286	1	2857	2	Y	-0-			-0-
07	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	312	1	3010	2	Y	-0-			-0-
08	3286 X	3223	-0-	-63	-0-	294	1	2929	2	Y	-0-			-0-
09	3180 X	2946	-0-	-234	-0-	286	1	2660	2	Y	-0-			-0-
10	3286 X	3123	-0-	-163	-0-	314	1	2809	2	Y	-0-			-0-
11	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	334	1	3103	2	Y	-0-			-0-
12	3286 X	2977	-0-	-309	-0-	277	1	2700	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,466 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	4092	X	3102	-0-	-990	-0-	381	1	2721	2	Y	-0-					-0-
02	3696	X	2733	-0-	-963	-0-	300	1	2433	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3501	-0-	-188	-0-	439	1	3062	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2631	-0-	-849	-0-	552	1	2079	2	Y	-0-					-0-
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	457	1	3880	2	Y	-0-					-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	312	1	3112	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3158	-0-	-345	-0-	296	1	2862	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3204	-0-	-1136	-0-	293	1	2911	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	2881	-0-	-1319	-0-	280	1	2601	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	2969	-0-	-1371	-0-	299	1	2670	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3238	-0-	-182	-0-	315	1	2923	2	Y	-0-					-0-
*12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	373	1	3640	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

01	10168	X	9082	-0-	-1086	-0-	1116	1	7965	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9716	X	8361	-0-	-1355	-0-	918	1	7443	2	Y	-0-					-0-
03	10757	X	10308	-0-	-449	-0-	1291	1	9015	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	10410	X	7764	-0-	-2646	-0-	1629	1	6135	2	Y	-0-					-0-
05	9424	X	9154	-0-	-270	-0-	965	1	8189	2	Y	-0-					-0-
06	9990	X	9605	-0-	-385	-0-	875	1	8729	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	1014	1	9795	2	Y	-0-					-0-
08	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	997	1	9918	2	Y	-0-					-0-
09	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	962	1	8931	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	10819	X	10479	-0-	-340	-0-	1055	1	9424	2	Y	-0-					-0-
11	10560	X	9527	-0-	-1033	-0-	926	1	8601	2	Y	-0-					-0-
12	10912	X	9963	-0-	-949	-0-	926	1	9037	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

01	9734	X	8661	-0-	-1073	-0-	1064	1	7596	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8764	X	8669	-0-	-95	-0-	952	1	7717	2	Y	-0-					-0-
03	9703	X	9379	-0-	-324	-0-	1175	1	8203	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9300	X	6128	-0-	-3172	-0-	1286	1	4842	2	Y	-0-					-0-
05	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	1067	1	9059	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	921	1	9191	2	Y	-0-					-0-
07	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	947	1	9143	2	Y	-0-					-0-
08	10137	X	9693	-0-	-444	-0-	886	1	8807	2	Y	-0-					-0-
09	10110	X	8704	-0-	-1406	-0-	846	1	7858	2	Y	-0-					-0-
10	10447	X	9329	-0-	-1118	-0-	939	1	8390	2	Y	-0-					-0-
11	10110	X	8207	-0-	-1903	-0-	797	1	7410	2	Y	-0-					-0-
12	10075	X	9086	-0-	-989	-0-	844	1	8242	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	279	N	129	-0-	-150	-0-	16	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	184	-0-	-96	-0-	20	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	29	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	22	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	2	Y	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	47	1	436	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	23	1	202	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	203	-0-	-67	-0-	20	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	212	-0-	-284	-0-	20	1	192	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2077	N	1709	-0-	-368	-0-	210	1	1499	2	N	-0-					-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	232	1	1883	2	N	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	214	1	1494	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1012	-0-	-638	-0-	212	1	800	2	N	-0-					-0-
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	277	1	2353	2	N	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	187	1	1861	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	1915	-0-	-441	-0-	180	1	1735	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1923	-0-	-712	-0-	176	1	1747	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	1808	-0-	-742	-0-	176	1	1632	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	1916	-0-	-719	-0-	193	1	1723	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1715	-0-	-325	-0-	167	1	1548	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	1862	-0-	-60	-0-	173	1	1689	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,361 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	930	N	799	-0-	-131	-0-	98	1	701	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	743	-0-	-97	-0-	82	1	661	2	Y	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	99	1	691	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	780	N	687	-0-	-93	-0-	144	1	543	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	772	-0-	-65	-0-	81	1	691	2	Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	77	1	766	2	Y	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	78	1	753	2	Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	72	1	717	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	738	-0-	-102	-0-	72	1	666	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	82	1	729	2	Y	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	81	1	756	2	Y	-0-					-0-
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	79	1	774	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

01	1488 N	1034	-0-	-454	-0-	127	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	142	1	1153	2	Y	-0-					-0-
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	156	1	1090	2	Y	-0-					-0-
04	990 N	848	-0-	-142	-0-	178	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	1426 N	1029	-0-	-397	-0-	108	1	921	2	Y	-0-					-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	868 N	2	-0-	-866	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	1023 N	113	-0-	-910	-0-	10	1	99	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
09	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	288	1	2678	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	215	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	84	1	780	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	1612 N	617	-0-	-995	-0-	57	1	559	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	572	1	4079	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	572	1	4633	2	Y	-0-					-0-
03	5518 X	4307	-0-	-1211	-0-	539	1	3766	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
04	5340 X	3052	-0-	-2288	-0-	640	1	2412	2	Y	-0-					-0-
05	5766 X	3750	-0-	-2016	-0-	395	1	3354	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	5580 X	4628	-0-	-952	-0-	422	1	4206	2	Y	-0-					-0-
07	5766 X	4681	-0-	-1085	-0-	439	1	4242	2	Y	-0-					-0-
08	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	520	1	5167	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	492	1	4570	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	521	1	4654	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
11	5490 X	4447	-0-	-1043	-0-	432	1	4015	2	Y	-0-					-0-
12	5673 X	5094	-0-	-579	-0-	473	1	4621	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2356 X	2215	-0-	-141	-0-	452	1	1480	2	N	-0-					-0-
						283	4									
02	2016 X	1981	-0-	-35	-0-	444	1	1272	2	N	-0-					-0-
						265	4									
03	2263 X	2155	-0-	-108	-0-	463	1	1400	2	N	-0-					-0-
						292	4									
04	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	444	1	1489	2	N	-0-					-0-
						304	4									
05	2263 X	2160	-0-	-103	-0-	425	1	1416	2	N	-0-					-0-
						319	4									
06	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	432	1	1402	2	N	-0-					-0-
						298	4									
07	2325 X	2248	-0-	-77	-0-	445	1	1501	2	N	-0-					-0-
						302	4									
08	2325 X	2160	-0-	-165	-0-	463	1	1370	2	N	-0-					-0-
						327	4									
09	2250 X	2114	-0-	-136	-0-	435	1	1368	2	N	-0-					-0-
						311	4									
10	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	486	1	1655	2	N	-0-					-0-
						320	4									
11	2190 X	1923	-0-	-267	-0-	402	1	1235	2	N	-0-					-0-
						286	4									
12	2263 X	2030	-0-	-233	-0-	431	1	1300	2	N	-0-					-0-
						299	4									

TOTAL GAS PROD: 25,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	1974	1	6466	2	N	-0-					-0-
						1559	4									
02	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	1285	1	3678	2	N	-0-					-0-
						944	4									
03	8866 X	6842	-0-	-2024	-0-	1430	1	4330	2	N	-0-					-0-
						1082	4									
04	8580 X	6999	-0-	-1581	-0-	1353	1	4532	2	N	-0-					-0-
						1114	4									
05	8866 X	5531	-0-	-3335	-0-	1077	1	3591	2	N	-0-					-0-
						863	4									
06	8580 X	8503	-0-	-77	-0-	1699	1	5519	2	N	-0-					-0-
						1285	4									
07	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	1535	1	5178	2	N	-0-					-0-
						1210	4									
08	7223 X	7163	-0-	-60	-0-	1510	1	4469	2	N	-0-					-0-
						1184	4									
09	8490 X	6433	-0-	-2057	-0-	1306	1	4109	2	N	-0-					-0-
						1018	4									
10	8773 X	7315	-0-	-1458	-0-	1431	1	4869	2	N	-0-					-0-
						1015	4									
11	8490 X	6439	-0-	-2051	-0-	1341	1	4112	2	N	-0-					-0-
						986	4									
12	7936 X	6053	-0-	-1883	-0-	1262	1	3803	2	N	-0-					-0-
						988	4									

TOTAL GAS PROD: 85,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

01	7223 X	6842	-0-	-381	-0-	1403	1	4593	2	N	-0-					-0-
						846	4									
02	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	1532	1	4384	2	N	-0-					-0-
						746	4									
03	6913 X	6733	-0-	-180	-0-	1481	1	4484	2	N	-0-					-0-
						768	4									
04	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	1422	1	4765	2	N	-0-					-0-
						746	4									
05	7378 X	6597	-0-	-781	-0-	1354	1	4513	2	N	-0-					-0-
						730	4									
06	7140 X	6564	-0-	-576	-0-	1374	1	4462	2	N	-0-					-0-
						728	4									
07	7378 X	6726	-0-	-652	-0-	1373	1	4632	2	N	-0-					-0-
						721	4									
08	7161 X	6618	-0-	-543	-0-	1480	1	4379	2	N	-0-					-0-
						759	4									
09	6930 X	6178	-0-	-752	-0-	1313	1	4134	2	N	-0-					-0-
						731	4									
10	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	1451	1	4937	2	N	-0-					-0-
						744	4									
11	6570 X	6325	-0-	-245	-0-	1373	1	4207	2	N	-0-					-0-
						745	4									
12	6727 X	5499	-0-	-1228	-0-	1203	1	3627	2	N	-0-					-0-
						669	4									

TOTAL GAS PROD: 78,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	1617	1	5296	2	N	-0-					-0-
							1149	4									
02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	1622	1	4642	2	N	-0-					-0-
							1020	4									
03	8029	X	7768	-0-	-261	-0-	1635	1	4951	2	N	-0-					-0-
							1182	4									
04	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	1691	1	5664	2	N	-0-					-0-
							1234	4									
05	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	1879	1	6266	2	N	-0-					-0-
							1487	4									
06	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	1749	1	5680	2	N	-0-					-0-
							1269	4									
07	8866	X	7593	-0-	-1273	-0-	1480	1	4991	2	N	-0-					-0-
							1122	4									
08	9641	X	7372	-0-	-2269	-0-	1554	1	4598	2	N	-0-					-0-
							1220	4									
09	9330	X	6575	-0-	-2755	-0-	1319	1	4152	2	N	-0-					-0-
							1104	4									
10	9641	X	7812	-0-	-1829	-0-	1516	1	5159	2	N	-0-					-0-
							1137	4									
11	8700	X	6777	-0-	-1923	-0-	1387	1	4252	2	N	-0-					-0-
							1138	4									
12	7595	X	4937	-0-	-2658	-0-	1024	1	3086	2	N	-0-					-0-
							827	4									

TOTAL GAS PROD: 91,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2914	X	2576	-0-	-338	-0-	485	1	1588	2	N	-0-					-0-
							503	4									
02	2632	X	2166	-0-	-466	-0-	435	1	1243	2	N	-0-					-0-
							488	4									
03	2697	X	2229	-0-	-468	-0-	440	1	1333	2	N	-0-					-0-
							456	4									
04	2580	X	2084	-0-	-496	-0-	376	1	1260	2	N	-0-					-0-
							448	4									
05	2666	X	1975	-0-	-691	-0-	362	1	1207	2	N	-0-					-0-
							406	4									
06	2490	X	1935	-0-	-555	-0-	371	1	1203	2	N	-0-					-0-
							361	4									
07	2387	X	2017	-0-	-370	-0-	375	1	1267	2	N	-0-					-0-
							375	4									
08	2232	X	2152	-0-	-80	-0-	439	1	1298	2	N	-0-					-0-
							415	4									
09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	422	1	1328	2	N	-0-					-0-
							407	4									
10	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	434	1	1478	2	N	-0-					-0-
							400	4									
11	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	446	1	1366	2	N	-0-					-0-
							411	4									
*12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	507	1	1528	2	N	-0-					-0-
							398	4									

TOTAL GAS PROD: 26,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

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

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

FOUR 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	1302 X	1255	-0-	-47	-0-	256	1	838	2	N	-0-					-0-
						161	4									
02	1120 X	1101	-0-	-19	-0-	249	1	713	2	N	-0-					-0-
						139	4									
03	1302 X	1169	-0-	-133	-0-	254	1	770	2	N	-0-					-0-
						145	4									
04	1260 X	1154	-0-	-106	-0-	235	1	787	2	N	-0-					-0-
						132	4									
05	1302 X	1247	-0-	-55	-0-	256	1	854	2	N	-0-					-0-
						137	4									
06	1200 X	1062	-0-	-138	-0-	211	1	685	2	N	-0-					-0-
						166	4									
07	1209 X	1155	-0-	-54	-0-	226	1	763	2	N	-0-					-0-
						166	4									
08	1240 X	1106	-0-	-134	-0-	242	1	716	2	N	-0-					-0-
						148	4									
09	1200 X	1001	-0-	-199	-0-	211	1	663	2	N	-0-					-0-
						127	4									
10	1240 X	1160	-0-	-80	-0-	236	1	801	2	N	-0-					-0-
						123	4									
11	1110 X	1088	-0-	-22	-0-	236	1	723	2	N	-0-					-0-
						129	4									
12	1147 X	826	-0-	-321	-0-	184	1	557	2	N	-0-					-0-
						85	4									

TOTAL GAS PROD: 13,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	538	1	1762	2	N	-0-			-0-
						333	4							
02	2268 X	2196	-0-	-72	-0-	497	1	1422	2	N	-0-			-0-
						277	4							
03	2542 X	2353	-0-	-189	-0-	513	1	1553	2	N	-0-			-0-
						287	4							
04	2550 X	2384	-0-	-166	-0-	482	1	1616	2	N	-0-			-0-
						286	4							
05	2635 X	2404	-0-	-231	-0-	486	1	1623	2	N	-0-			-0-
						295	4							
06	2550 X	2324	-0-	-226	-0-	484	1	1571	2	N	-0-			-0-
						269	4							
07	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	497	1	1679	2	N	-0-			-0-
						343	4							
08	2449 X	2372	-0-	-77	-0-	521	1	1540	2	N	-0-			-0-
						311	4							
09	2370 X	2280	-0-	-90	-0-	472	1	1485	2	N	-0-			-0-
						323	4							
10	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	527	1	1793	2	N	-0-			-0-
						323	4							
11	2430 X	2305	-0-	-125	-0-	486	1	1490	2	N	-0-			-0-
						329	4							
12	2511 X	1806	-0-	-705	-0-	391	1	1178	2	N	-0-			-0-
						237	4							

TOTAL GAS PROD: 28,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

01	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	443	1	1451	2	N	-0-			-0-
						228	4							
02	1904 X	1045	-0-	-859	-0-	239	1	685	2	N	-0-			-0-
						121	4							
03	2108 X	1433	-0-	-675	-0-	299	1	904	2	N	-0-			-0-
						230	4							
04	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	462	1	1548	2	N	-0-			-0-
						218	4							
05	2108 X	1015	-0-	-1093	-0-	203	1	676	2	N	-0-			-0-
						136	4							
06	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	457	1	1484	2	N	-0-			-0-
						230	4							
07	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	513	1	1729	2	N	-0-			-0-
						209	4							
08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	605	1	1790	2	N	-0-			-0-
						316	4							
09	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	521	1	1642	2	N	-0-			-0-
						276	4							
10	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	553	1	1883	2	N	-0-			-0-
						321	4							
11	2610 X	2460	-0-	-150	-0-	525	1	1609	2	N	-0-			-0-
						326	4							
12	2697 X	2403	-0-	-294	-0-	519	1	1566	2	N	-0-			-0-
						318	4							

TOTAL GAS PROD: 25,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	365	1	1197	2	N	-0-					-0-
							246	4									
02	1624	X	1543	-0-	-81	-0-	344	1	986	2	N	-0-					-0-
							213	4									
03	1860	X	1550	-0-	-310	-0-	330	1	999	2	N	-0-					-0-
							221	4									
04	1800	X	1655	-0-	-145	-0-	328	1	1099	2	N	-0-					-0-
							228	4									
05	1860	X	1535	-0-	-325	-0-	304	1	1014	2	N	-0-					-0-
							217	4									
06	1740	X	1675	-0-	-65	-0-	340	1	1105	2	N	-0-					-0-
							230	4									
07	1705	X	1651	-0-	-54	-0-	325	1	1094	2	N	-0-					-0-
							232	4									
08	1705	X	1555	-0-	-150	-0-	337	1	997	2	N	-0-					-0-
							221	4									
09	1680	X	1554	-0-	-126	-0-	328	1	1033	2	N	-0-					-0-
							193	4									
10	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	415	1	1413	2	N	-0-					-0-
							210	4									
11	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	371	1	1139	2	N	-0-					-0-
							237	4									
*12	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	414	1	1246	2	N	-0-					-0-
							223	4									

TOTAL GAS PROD: 20,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

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

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

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

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	7564 X	4768	-0-	-2796	-0-	880	1	2884	2	N	-0-					-0-
						1004	4									
02	6832 X	4265	-0-	-2567	-0-	865	1	2476	2	N	-0-					-0-
						924	4									
03	5673 X	3492	-0-	-2181	-0-	688	1	2083	2	N	-0-					-0-
						721	4									
04	5490 X	3717	-0-	-1773	-0-	698	1	2340	2	N	-0-					-0-
						679	4									
05	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	1090	1	3637	2	N	-0-					-0-
						1027	4									
06	4620 X	2878	-0-	-1742	-0-	567	1	1841	2	N	-0-					-0-
						470	4									
07	4712 X	3928	-0-	-784	-0-	775	1	2613	2	N	-0-					-0-
						540	4									
08	5766 X	3888	-0-	-1878	-0-	824	1	2438	2	N	-0-					-0-
						626	4									
09	5580 X	3967	-0-	-1613	-0-	810	1	2552	2	N	-0-					-0-
						605	4									
10	5766 X	4840	-0-	-926	-0-	922	1	3137	2	N	-0-					-0-
						781	4									
11	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	846	1	2591	2	N	-0-					-0-
						775	4									
*12	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	912	1	2749	2	N	-0-					-0-
						855	4									

TOTAL GAS PROD: 50,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

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

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

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

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

SOKOL (SAN MIGUEL) //CONT.// 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY //CONT.// 208041
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,183 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

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

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

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

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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

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

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

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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

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

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

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 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-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

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-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
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

01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
05	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2	N	-0-			-0-
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2	N	-0-			-0-
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2	N	-0-			-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2	N	-0-			-0-
10	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2	N	-0-			-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
05	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2	N	-0-			-0-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2	N	-0-			-0-
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2	N	-0-			-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2	N	-0-			-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-			-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 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

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

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

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	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	593	1	7773	2	N	14					170
							15	9									
02	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	576	1	7183	2	N	45					215
							50	9									
03	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	663	1	8742	2	N	152	182	1			185
							167	9									
04	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	641	1	8044	2	N	36	179	1			42
							40	9									
05	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	662	1	8169	2	N	70					112
							77	9									
06	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	639	1	6693	2	N	47					159
							52	9									
07	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	663	1	7156	2	N	66					225
							73	9									
08	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	657	1	7103	2	N	31					256
							34	9									
09	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	640	1	6979	2	N	-0-					256
10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	648	1	6653	2	N	133	180	1			209
							146	9									
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	551	1	5523	2	N	31					240
							34	9									
*12	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	626	1	5963	2	N	11					251
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 94,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

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

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	46	1	145	2	Y	-0-					35
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	31	1	71	2	Y	1					36
							2	3	1	9							
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					36
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					36
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					36
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	164	1	517	2	Y	-0-					86
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	153	1	348	2	Y	2					88
							40	4	2	9							
03	713	N	17	-0-	-696	-0-	17	2			Y	-0-					88
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					88
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					88
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	9	1	18	2	Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	2	Y	-0-					9
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	18	1	40	2	Y	-0-					9
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					9
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					9
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	21	1	44	2	Y	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STRICKHAUSEN (OLMOS TRI-BAR) //CONT.// 86653 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	79	1	251	2	Y	1					72
							1	9									
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	78	1	177	2	Y	1					73
							93	4	1	9							
03	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	2			Y	-0-					73
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					73
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					73
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	162	1	338	2	Y	7					80
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	441	1	4240	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4430	-0-	-1086	-0-	336	1	4094	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	5569	-0-	-1406	-0-	520	1	5049	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5892	-0-	-858	-0-	903	1	4989	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5859	-0-	-1116	-0-	983	1	4876	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4628	-0-	-772	-0-	468	1	4160	2	N	-0-					-0-
07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	1902	1	4904	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	6014	-0-	-62	-0-	973	1	5041	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4898	-0-	-982	-0-	1609	1	3289	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	5274	-0-	-1546	-0-	280	1	4994	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	4875	-0-	-1725	-0-	593	1	4282	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	4429	-0-	-2391	-0-	108	1	4321	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,355 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	2573 X	1962	-0-	-611	-0-	217	1	1745	2	N	-0-					-0-
02	2576 X	1657	-0-	-919	-0-	201	1	1456	2	N	-0-					-0-
03	3720 X	2589	-0-	-1131	-0-	344	1	2245	2	N	-0-					-0-
04	3600 X	2305	-0-	-1295	-0-	318	1	1987	2	N	-0-					-0-
05	3720 X	2347	-0-	-1373	-0-	437	1	1910	2	N	-0-					-0-
06	2520 X	2473	-0-	-47	-0-	423	1	2050	2	N	-0-					-0-
07	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	190	1	1647	2	N	-0-					-0-
08	2604 X	2517	-0-	-87	-0-	318	1	2199	2	N	-0-					-0-
09	2460 X	1721	-0-	-739	-0-	184	1	1537	2	N	-0-					-0-
10	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	346	1	2346	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	2460 X	2386	-0-	-74	-0-	244	1	2142	2	N	-0-					-0-
12	2511 X	2432	-0-	-79	-0-	216	1	2216	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

01	2744 N	2682	-0-	-62	-0-	395	1	2287	2	N	-0-					-0-
02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	434	1	2137	2	N	-0-					-0-
03	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	302	1	2604	2	N	-0-					-0-
04	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	354	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	2480 X	2240	-0-	-240	-0-	341	1	1899	2	N	-0-					-0-
06	2400 X	2195	-0-	-205	-0-	200	1	1995	2	N	-0-					-0-
07	2480 X	2057	-0-	-423	-0-	333	1	1724	2	N	-0-					-0-
08	2480 X	2252	-0-	-228	-0-	292	1	1960	2	N	-0-					-0-
09	2190 N	1334	-0-	-856	-0-	116	1	1218	2	N	-0-					-0-
10	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	393	1	2559	2	N	-0-					-0-
11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	490	1	1838	2	N	-0-					-0-
*12	3100 N	3588	-0-	488	488	1637	1	1951	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	138	1	1324	2	N	-0-					-0-
02	1652 N	1568	-0-	-84	-0-	119	1	1449	2	N	-0-					-0-
03	1953 N	1859	-0-	-94	-0-	173	1	1686	2	N	-0-					-0-
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	236	1	1302	2	N	-0-					-0-
05	1736 N	1381	-0-	-355	-0-	232	1	1149	2	N	-0-					-0-
06	1800 N	1526	-0-	-274	-0-	154	1	1372	2	N	-0-					-0-
07	1581 N	1267	-0-	-314	-0-	354	1	913	2	N	-0-					-0-
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	251	1	1297	2	N	-0-					-0-
09	1530 N	843	-0-	-687	-0-	277	1	566	2	N	-0-					-0-
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	98	1	1739	2	N	-0-					-0-
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	228	1	1644	2	N	-0-					-0-
*12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	47	1	1878	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,626 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	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	197	1	1142	2	N	-0-			-0-
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	233	1	1147	2	N	-0-			-0-
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	180	1	1549	2	N	-0-			-0-
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	220	1	1309	2	N	-0-			-0-
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	238	1	1328	2	N	-0-			-0-
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	130	1	1301	2	N	-0-			-0-
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	224	1	1162	2	N	-0-			-0-
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	208	1	1390	2	N	-0-			-0-
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	92	1	973	2	N	-0-			-0-
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	195	1	1266	2	N	-0-			-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	298	1	1119	2	N	-0-			-0-
*12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	672	1	801	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	377	1	3617	2	N	-0-			-0-
02	2716 X	2378	-0-	-338	-0-	181	1	2197	2	N	-0-			-0-
03	3007 X	2671	-0-	-336	-0-	249	1	2422	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	2273	-0-	-637	-0-	348	1	1925	2	N	-0-			-0-
05	3007 X	2013	-0-	-994	-0-	337	1	1676	2	N	-0-			-0-
06	2910 X	1951	-0-	-959	-0-	197	1	1754	2	N	-0-			-0-
07	2666 X	1914	-0-	-752	-0-	535	1	1379	2	N	-0-			-0-
08	2666 X	1781	-0-	-885	-0-	288	1	1493	2	N	-0-			-0-
09	2280 X	1208	-0-	-1072	-0-	397	1	811	2	N	-0-			-0-
10	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	145	1	2587	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	4586	-0-	1586	1586	557	1	4029	2	N	-0-			-0-
*12	3100 N	4724	-0-	1624	3210	116	1	4608	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 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	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	309	1	2483	2	N	-0-			-0-
02	2184 X	2163	-0-	-21	-0-	262	1	1901	2	N	-0-			-0-
03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	480	1	3138	2	N	-0-			-0-
04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	451	1	2814	2	N	-0-			-0-
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	561	1	2447	2	N	-0-			-0-
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	512	1	2481	2	N	-0-			-0-
07	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	261	1	2260	2	N	-0-			-0-
08	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	383	1	2646	2	N	-0-			-0-
09	2340 X	1853	-0-	-487	-0-	198	1	1655	2	N	-0-			-0-
10	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	416	1	2824	2	N	-0-			-0-
11	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	285	1	2501	2	N	-0-			-0-
*12	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	262	1	2698	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,228 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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	87	1	1232	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	899	-0-	-221	-0-	38	1	861	2	N	-0-			-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	50	1	1617	2	N	-0-			-0-
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	117	1	1733	2	N	-0-			-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	210	1	1262	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	2	1	1697	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	261	-0-	-939	-0-	261	2			N	-0-			-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			-0-
11	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	17	1	1120	2	N	-0-			-0-
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	18	1	811	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 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	124	N	46	-0-	-78	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	5	1	122	2	N	-0-			-0-
03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	79	1	2571	2	N	-0-			-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	80	1	1180	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1533	-0-	-297	-0-	219	1	1314	2	N	-0-			-0-
07	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-			-0-
08	1271	N	842	-0-	-429	-0-	1	1	841	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	396	-0-	-1134	-0-	396	2			N	-0-			-0-
10	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	2			N	-0-			-0-
11	810	N	472	-0-	-338	-0-	7	1	465	2	N	-0-			-0-
12	403	N	236	-0-	-167	-0-	5	1	231	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	44	1	625	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	959	-0-	-217	-0-	40	1	919	2	N	-0-			-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	29	1	933	2	N	-0-			-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
05	1054	N	888	-0-	-166	-0-	56	1	832	2	N	-0-			-0-
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	128	1	769	2	N	-0-			-0-
07	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-			-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	1	1	899	2	N	-0-			-0-
09	900	N	670	-0-	-230	-0-	670	2			N	-0-			-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			-0-
11	870	N	797	-0-	-73	-0-	12	1	785	2	N	-0-			-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	18	1	820	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,243 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	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	79	1	1125	2	N	-0-					-0-
02	1848 N	1117	-0-	-731	-0-	47	1	1070	2	N	-0-					-0-
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	53	1	1732	2	N	-0-					-0-
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	112	1	1666	2	N	-0-					-0-
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	249	1	1496	2	N	-0-					-0-
07	1829 N	1277	-0-	-552	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1767 N	1468	-0-	-299	-0-	1	1	1467	2	N	-0-					-0-
09	1740 N	1073	-0-	-667	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	23	1	1582	2	N	-0-					-0-
*12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	33	1	1467	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448 X	5803	-0-	-645	-0-	547	1	5256	2	N	-0-					-0-
02	8288 X	6037	-0-	-2251	-0-	458	1	5579	2	N	-0-					-0-
03	9176 X	6918	-0-	-2258	-0-	646	1	6272	2	N	-0-					-0-
04	8880 X	6549	-0-	-2331	-0-	1004	1	5545	2	N	-0-					-0-
05	7378 X	5959	-0-	-1419	-0-	999	1	4960	2	N	-0-					-0-
06	6690 X	5932	-0-	-758	-0-	599	1	5333	2	N	-0-					-0-
07	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	1175	1	3032	2	N	-0-					-0-
08	6913 X	6003	-0-	-910	-0-	972	1	5031	2	N	-0-					-0-
09	6540 X	2484	-0-	-4056	-0-	815	1	1668	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	422	1	7515	2	N	-0-					-0-
11	5940 X	5851	-0-	-89	-0-	711	1	5140	2	N	-0-					-0-
12	6014 X	4722	-0-	-1292	-0-	115	1	4607	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 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	3627 X	3246	-0-	-381	-0-	477	1	2769	2	N	-0-					-0-
02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	608	1	2995	2	N	-0-					-0-
03	4805 X	3590	-0-	-1215	-0-	373	1	3217	2	N	-0-					-0-
04	4650 X	3294	-0-	-1356	-0-	474	1	2820	2	N	-0-					-0-
05	4805 X	3346	-0-	-1459	-0-	509	1	2837	2	N	-0-					-0-
06	3870 X	3061	-0-	-809	-0-	279	1	2782	2	N	-0-					-0-
07	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	432	1	2243	2	N	-0-					-0-
08	3596 X	3102	-0-	-494	-0-	403	1	2699	2	N	-0-					-0-
09	3300 X	2023	-0-	-1277	-0-	176	1	1847	2	N	-0-					-0-
10	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	447	1	2905	2	N	-0-					-0-
11	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	711	1	2668	2	N	-0-					-0-
*12	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	1904	1	2271	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,846 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	3689	X	3636	-0-	-53	-0-	403	1	3233	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3179	-0-	-1217	-0-	386	1	2793	2	N	-0-					-0-
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	682	1	4450	2	N	-0-					-0-
04	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	689	1	4298	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3202	-0-	-859	-0-	597	1	2605	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	2875	-0-	-2105	-0-	492	1	2383	2	N	-0-					-0-
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	308	1	2662	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	3644	-0-	-1502	-0-	460	1	3184	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	2471	-0-	-2509	-0-	265	1	2206	2	N	-0-					-0-
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	496	1	3359	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3464	-0-	-76	-0-	354	1	3110	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3573	-0-	-85	-0-	317	1	3256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	157	1	2231	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	2558	-0-	-1334	-0-	107	1	2451	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3583	-0-	-726	-0-	107	1	3476	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3632	-0-	-538	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2886	-0-	-1268	-0-	182	1	2704	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2925	-0-	-555	-0-	418	1	2507	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3034	-0-	-717	-0-	3	1	3030	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3630	X	2198	-0-	-1432	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2640	-0-	-300	-0-	38	1	2602	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2704	-0-	-334	-0-	60	1	2644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 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	1891	N	1288	-0-	-603	-0-	85	1	1203	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	1263	-0-	-1061	-0-	53	1	1210	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1991	-0-	-334	-0-	59	1	1932	2	N	-0-					-0-
04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2866	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	152	1	2252	2	N	-0-					-0-
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	313	1	1874	2	N	-0-					-0-
07	2945	N	1996	-0-	-949	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2140	-0-	-278	-0-	2	1	2137	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2190	N	1557	-0-	-633	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1841	-0-	-229	-0-	27	1	1814	2	N	-0-					-0-
*12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	38	1	1702	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1612	N	1334	-0-	-278	-0-	88	1	1246	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1532	-0-	-92	-0-	64	1	1468	2	N	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	47	1	1544	2	N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1161	-0-	-544	-0-	73	1	1088	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1116	-0-	-414	-0-	160	1	956	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1	1	1237	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	17	1	1165	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	992	-0-	-31	-0-	22	1	970	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,960 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	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4613	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8520	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	6158	-0-	-2092	-0-	6157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8525	X	4662	-0-	-3863	-0-	4661	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8525	X	4996	-0-	-3529	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	3974	-0-	-2176	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	3936	-0-	-2419	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	2813	-0-	-3337	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	2952	-0-	-2039	-0-	2948	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1021	-0-	-1779	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1858	-0-	-1242	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
04	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
05	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7011	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2257	-0-	-743	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2761	-0-	-239	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2623	-0-	-477	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1474	-0-	-76	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	326	-0-	-822	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1163	-0-	-277	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1075	-0-	-425	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	851	-0-	-544	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,334 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	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2809	-0-	9	9	2809	2			N	-0-					-0-
03	2196	N	2187	-0-	-9	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1450	-0-	-500	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2077	-0-	-713	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1746	-0-	-384	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	932	-0-	-1198	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1013	-0-	-785	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
02	756	N	554	-0-	-202	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	900	N	638	-0-	-262	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09	900	N	395	-0-	-505	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,524 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	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	784 N	127	-0-	-657	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	1830 N	1577	-0-	-253	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	1349	-0-	-241	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
11	1440 N	588	-0-	-852	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	1395 N	512	-0-	-883	-0-	512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,723 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	2077 N	1926	-0-	-151	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
03	2790 N	2646	-0-	-144	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
05	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2448	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2550 N	2441	-0-	-109	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	2232 N	1647	-0-	-585	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
08	2449 N	2280	-0-	-169	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
09	2430 N	1698	-0-	-732	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
11	2220 N	874	-0-	-1346	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
02	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4128	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4724	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5460 X	4578	-0-	-882	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
05	5642 X	4764	-0-	-878	-0-	4762	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	3745	-0-	-998	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
08	4774 X	3904	-0-	-870	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	4620 X	3023	-0-	-1597	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
10	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
11	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
*12	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	207 1	420 2	N	-0-			-0-
02	672 N	492	-0-	-180	-0-	492 2		N	-0-			-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	73 1	783 2	N	-0-			-0-
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	179 1	955 2	N	-0-			-0-
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	258 1	1040 2	N	-0-			-0-
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	313 1	1249 2	N	-0-			-0-
07	1178 N	1038	-0-	-140	-0-	150 1	888 2	N	-0-			-0-
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	315 1	1324 2	N	-0-			-0-
09	1560 N	736	-0-	-824	-0-	92 1	644 2	N	-0-			-0-
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	259 1	1197 2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1542	-0-	-48	-0-	388 1	1154 2	N	-0-			-0-
*12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	373 1	1344 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,097 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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	297	1	601	2	N	-0-					-0-
02	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	930	N	845	-0-	-85	-0-	72	1	773	2	N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	215	1	1149	2	N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	280	1	1128	2	N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	241	1	958	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1098	-0-	-297	-0-	158	1	940	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	315	1	1328	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	851	-0-	-349	-0-	107	1	744	2	N	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	219	1	1009	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	994	-0-	-596	-0-	250	1	744	2	N	-0-					-0-
*12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	273	1	981	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,623 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	682	N	646	-0-	-36	-0-	39	1	607	2	Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	71	1	578	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	85	1	623	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	51	1	555	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	713	N	617	-0-	-96	-0-	57	1	559	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	51	1	620	2	Y	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	604	3	Y	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	655	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	660	N	608	-0-	-52	-0-	49	1	556	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	651	N	606	-0-	-45	-0-	43	1	561	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	663	3	Y	-0-					-0-
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	673	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1333	N	983	-0-	-350	-0-	60	1	923	2	Y	-0-					8
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	128	1	1047	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	156	1	1144	2	Y	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	103	1	1124	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	117	1	1151	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	92	1	1112	2	Y	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	77	1	1099	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1	1	1164	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	989	-0-	-211	-0-	80	1	909	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	980	-0-	-198	-0-	69	1	911	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	997	-0-	-143	-0-	60	1	937	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	889	-0-	-134	-0-	50	1	839	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	68	1	1046	2	Y	8					23
							9	9									
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	112	1	917	2	Y	9	17	1			15
							10	9									
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	133	1	978	2	Y	6					21
							7	9									
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	90	1	990	2	Y	6	23	1			4
							7	9									
05	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	102	1	995	2	Y	3					7
							3	9									
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	86	1	1038	2	Y	2					9
							2	9									
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	74	1	1048	3	Y	2					11
							2	9									
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1143	3	2	9	Y	2					13
09	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	85	1	977	3	Y	3					16
							3	9									
10	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	73	1	957	3	Y	3					19
							3	9									
11	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	60	1	946	3	Y	15					34
							17	9									
12	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	57	1	949	3	Y	14	34	1			14
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 13,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

01	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	72	1	1108	2	Y	2					11
							2	9									
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	118	1	960	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	148	1	1090	2	Y	2					7
							2	9									
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	100	1	1095	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	115	1	1122	2	Y	1					2
							1	9									
06	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	90	1	1086	2	Y	1					3
							1	9									
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	79	1	1128	3	Y	1					4
							1	9									
08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1204	3	1	9	Y	1					5
09	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	89	1	1023	3	Y	1					6
							1	9									
10	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	82	1	1081	3	Y	1					7
							1	9									
11	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	65	1	1021	3	Y	5					12
							6	9									
12	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	60	1	1005	3	Y	4	10	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2071	-0-	-161	-0-	140	1	1931	2	Y	-0-					-0-
02	2016	X	2010	-0-	-6	-0-	148	1	1862	2	Y	-0-					-0-
03	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	167	1	2133	2	Y	-0-					-0-
04	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	164	1	2201	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	159	1	2171	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	2111	-0-	-109	-0-	125	1	1986	2	Y	-0-					-0-
07	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	224	1	2146	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2449	X	2334	-0-	-115	-0-	43	1	2291	3	Y	-0-					-0-
09	2370	X	2199	-0-	-171	-0-	195	1	2004	3	Y	-0-					-0-
10	2356	X	1821	-0-	-535	-0-	161	1	1659	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2280	X	1993	-0-	-287	-0-	328	1	1664	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2356	X	1739	-0-	-617	-0-	868	1	870	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	20	1	314	2	Y	1					1
							1	9									
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	28	1	229	2	Y	3					4
							3	9									
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	37	1	272	2	Y	4	5	1	1	8	2
							4	9									
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	25	1	275	2	Y	1					3
							1	9									
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	271	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	22	1	272	2	Y	-0-					3
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	3	Y	-0-					3
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					3
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	24	1	310	3	Y	-0-					3
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	18	1	283	3	Y	1					4
							1	9									
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	18	1	296	3	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	248	N	57	-0-	-191	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	70	-0-	-98	-0-	3	1	66	2	Y	1					1
							1	9									
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					1
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-					1
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					1
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					1
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					1
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					1
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					1
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	465	N	431	-0-	-34	-0-	26	1	405	2	Y	-0-					1
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	42	1	342	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	51	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	34	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	39	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	33	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	28	1	366	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	24	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	373	-0-	-61	-0-	21	1	352	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	996	-0-	-58	-0-	60	1	927	2	Y	8					24
							9	9									
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	121	1	986	2	Y	9	18	1			15
							10	9									
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	144	1	1055	2	Y	7					22
							8	9									
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	95	1	1042	2	Y	6	23	1			5
							7	9									
05	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	109	1	1069	2	Y	3					8
							3	9									
06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	86	1	1041	2	Y	2					10
							2	9									
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	77	1	1092	3	Y	2					12
							2	9									
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1	1	1175	3	Y	2					14
							2	9									
09	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	82	1	937	3	Y	3					17
							3	9									
10	1178	N	884	-0-	-294	-0-	62	1	820	3	Y	2					19
							2	9									
11	1140	N	894	-0-	-246	-0-	53	1	823	3	Y	16					35
							18	9									
12	1054	N	875	-0-	-179	-0-	49	1	811	3	Y	14	34	1			15
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 12,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	527	N	488	-0-	-39	-0-	7	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	420	2	Y	1					1
							1	9									
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	24	1	436	2	Y	-0-					1
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			Y	-0-					1
05	496	N	372	-0-	-124	-0-	7	1	365	2	Y	-0-					1
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					1
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	519	3	Y	-0-					1
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	489	3	Y	-0-					1
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	36	1	407	3	Y	-0-					1
10	527	N	398	-0-	-129	-0-	26	1	372	3	Y	-0-					1
11	480	N	378	-0-	-102	-0-	29	1	349	3	Y	-0-					1
12	465	N	322	-0-	-143	-0-	24	1	298	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

01	527	N	457	-0-	-70	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	43	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	34	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	48	1	501	3	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	451	-0-	-89	-0-	26	1	425	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	4	1	447	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	18	1	394	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	915	2	4	9	Y	4					7
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	818	2	6	9	Y	5	1	8			11
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	22	1	946	2	Y	4					15
							4	9									
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	940	2	2	9	Y	2	1	8			16
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	Y	1	1	8			16
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	3	1	9	Y	1					17
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894	3	3	9	Y	3					20
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					20
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	35	1	914	3	Y	2	2	8			20
							2	9									
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	34	1	837	3	Y	3	14	1	3	8	6
							3	9									
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	54	1	818	3	Y	-0-					6
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	87	1	910	3	Y	4					10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	186	N	160	-0-	-26	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	7	1	128	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

01	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	16	1	1099	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1005	-0-	-31	-0-	44	1	961	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	55	1	1030	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	21	1	1157	2	Y	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1	977	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	4	1	1081	3	Y	-0-					-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	96	1	1086	3	Y	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	70	1	1008	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	79	1	941	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	84	1	1061	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	589	N	338	-0-	-251	-0-	303	2	35	9	N	32					35
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	26	1	622	2	N	95	84	1	1	8	45
							105	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	513	2	28	9	N	25	63	1			7
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	4	1	667	2	N	36					43
							40	9									
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	13	1	833	2	N	59					102
							65	9									
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	14	1	668	2	N	57	84	1			75
							63	9									
07	744	N	654	-0-	-90	-0-	25	1	588	3	N	37	82	1			30
							41	9									
08	899	N	736	-0-	-163	-0-	678	3	58	9	N	53					83
09	750	N	658	-0-	-92	-0-	55	1	560	3	N	39					122
							43	9									
10	651	N	597	-0-	-54	-0-	67	1	494	3	N	33	76	1			79
							36	9									
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	91	1	574	3	N	60	100	1			39
							66	9									
12	682	N	595	-0-	-87	-0-	203	1	348	3	N	40	1	8			78
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 7,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	618	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	19	1	551	2	Y	2					2
							2	9									
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	31	1	618	2	Y	-0-					2
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	59	1	568	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	55	1	598	2	Y	-0-					2
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	56	1	591	3	Y	-0-					2
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	42	1	636	3	Y	-0-					2
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					2
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	37	1	608	3	Y	-0-					2
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	5	1	654	3	Y	-0-					2
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	28	1	608	3	Y	-0-					2
12	682	N	638	-0-	-44	-0-	27	1	611	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	51	1	951	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	938	-0-	-70	-0-	31	1	907	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	48	1	962	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	949	-0-	-11	-0-	88	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	846	-0-	-208	-0-	71	1	774	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	89	1	940	3	Y	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	68	1	1025	3	Y	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	7	1	1040	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	924	-0-	-96	-0-	53	1	871	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	922	-0-	-163	-0-	7	1	914	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1020	N	816	-0-	-204	-0-	36	1	780	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	899	-0-	-62	-0-	38	1	861	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1457	N	722	-0-	-735	-0-	36	1	686	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	529	-0-	-563	-0-	18	1	511	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	614	-0-	-192	-0-	29	1	585	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	646	-0-	-44	-0-	60	1	586	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	48	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	69	1	725	3	Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	46	1	699	3	Y	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	5	1	706	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	636	-0-	-144	-0-	36	1	600	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	562	-0-	-182	-0-	5	1	557	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	591	-0-	-99	-0-	26	1	565	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	567	-0-	-84	-0-	24	1	543	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1249	2	Y	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	129	1	1052	2	Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	153	1	1126	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	99	1	1082	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	112	1	1093	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	88	1	1061	2	Y	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	76	1	1076	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1	1	1148	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	86	1	979	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	78	1	1028	3	Y	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	70	1	1093	3	Y	-0-					-0-
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	69	1	1152	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	N	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2542	X	2248	-0-	-294	-0-	137	1	2108	2	Y	3					22
							3	9									
02	2240	X	2006	-0-	-234	-0-	216	1	1767	2	Y	21					43
							23	9									
03	2480	X	2406	-0-	-74	-0-	284	1	2087	2	Y	32	67	1			8
							35	9									
04	2310	X	2275	-0-	-35	-0-	190	1	2081	2	Y	4					12
							4	9									
05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	217	1	2130	2	Y	4					16
							4	9									
06	2340	X	2320	-0-	-20	-0-	178	1	2142	2	Y	-0-					16
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	150	1	2127	3	Y	2					18
							2	9									
08	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	1	1	2304	3	Y	-0-					18
09	2310	N	2042	-0-	-268	-0-	164	1	1878	3	Y	-0-					18
10	2294	N	1909	-0-	-385	-0-	135	1	1770	3	Y	4					22
							4	9									
11	2220	N	1908	-0-	-312	-0-	114	1	1791	3	Y	3					25
							3	9									
12	2108	N	1903	-0-	-205	-0-	107	1	1789	3	Y	6					31
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 25,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	961	N	881	-0-	-80	-0-	54	1	826	2	Y	1					1
							1	9									
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	93	1	759	2	Y	-0-					1
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	110	1	811	2	Y	-0-					1
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	74	1	807	2	Y	3					4
							3	9									
05	930	N	916	-0-	-14	-0-	85	1	831	2	Y	-0-					4
06	900	N	708	-0-	-192	-0-	54	1	654	2	Y	-0-					4
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	61	1	873	3	Y	-0-					4
08	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	3			Y	-0-					4
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	71	1	815	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
10	930	N	873	-0-	-57	-0-	62	1	811	3	Y	-0-					4
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	823	3	Y	-0-					4
12	930	N	681	-0-	-249	-0-	38	1	643	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	71	1	1085	2	Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	113	1	928	2	Y	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	130	1	950	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	894	-0-	-216	-0-	75	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	775	-0-	-372	-0-	72	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	861	-0-	-189	-0-	66	1	795	2	Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	56	1	799	3	Y	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1	1	1047	3	Y	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	81	1	925	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	759	-0-	-109	-0-	54	1	705	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	576	-0-	-444	-0-	35	1	541	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	60	1	994	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

01	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	66	1	1046	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	994	-0-	-42	-0-	63	1	931	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	85	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	81	1	1018	2	N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	73	1	1076	2	N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	52	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	82	1	1013	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	20	1	1114	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	103	1	987	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	119	1	1110	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	540	-0-	-570	-0-	79	1	461	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	175	1	897	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	24	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	22	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	20	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	5	1	264	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	24	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	32	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	68	1	395	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	44	1	228	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

01	1147	N	864	-0-	-283	-0-	52	1	803	2	Y	8					33
							9	9									
02	868	N	773	-0-	-95	-0-	83	1	681	2	Y	8	23	1			18
							9	9									
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	165	1	1214	2	Y	6					24
							7	9									
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	76	1	836	2	Y	7	28	1			3
							8	9									
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	82	1	800	2	Y	2					5
							2	9									
06	1350	N	638	-0-	-712	-0-	49	1	588	2	Y	1					6
							1	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	48	1	684	3	Y	2					8
							2	9									
08	899	N	607	-0-	-292	-0-	605	3	2	9	Y	2					10
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	52	1	592	3	Y	3					13
							3	9									
10	744	N	686	-0-	-58	-0-	48	1	636	3	Y	2					15
							2	9									
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	627	3	Y	15					30
							17	9									
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	37	1	610	3	Y	14	35	1			9
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	589 N	558	-0-	-31	-0-	33	1	523	2	Y	2			6
						2	9							
02	532 N	490	-0-	-42	-0-	31	1	456	2	Y	3			9
						3	9							
03	620 N	507	-0-	-113	-0-	38	1	466	2	Y	3			12
						3	9							
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	41	1	506	2	Y	2			14
						2	9							
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	34	1	502	2	Y	1			15
						1	9							
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	Y	3			18
						3	9							
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	44	1	548	3	Y	-0-			18
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	11	1	574	3	Y	-0-			18
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	50	1	475	3	Y	-0-			18
10	589 N	535	-0-	-54	-0-	52	1	483	3	Y	-0-			18
*11	570 N	519	-0-	-51	-0-	76	1	441	3	Y	2			20
						2	9							
12	558 N	504	-0-	-54	-0-	82	1	422	3	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 6,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	75	-0-	75	201	3	1	72	3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	42	-0-	42	243	42	3			Y	-0-			-0-
09	278 X	35	-0-	-243	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
10	27 X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 337 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 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	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	2	Y	-0-			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	1			1
							1	9							
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			1
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-			1
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	Y	-0-			1
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			1
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-			1
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-			1
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	7	1	75	3	Y	-0-			1
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	Y	-0-			1
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-			1
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	68	1	1082	2	Y	1			1
							1	9							
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	80	1	1186	2	Y	1			2
							1	9							
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	100	1	1212	2	Y	1			3
							1	9							
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	87	1	1092	2	Y	1			4
							1	9							
05	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	75	1	1099	2	Y	-0-			4
06	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	54	1	1095	2	Y	1			5
							1	9							
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	93	1	1156	3	Y	-0-			5
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	25	1	1364	3	Y	-0-			5
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	112	1	1068	3	Y	-0-			5
10	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	112	1	1044	3	Y	-0-			5
11	1350	N	1072	-0-	-278	-0-	157	1	914	3	Y	1			6
							1	9							
12	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	180	1	922	3	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 14,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	64	1	1011	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	60	1	896	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	75	1	913	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1050	N	913	-0-	-137	-0-	68	1	845	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	677	-0-	-377	-0-	42	1	621	2	Y	13					13
							14	9									
06	960	N	323	-0-	-637	-0-	15	1	305	2	Y	3					16
							3	9									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	Y	10					26
							11	9									
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	14	1	768	3	Y	5					31
							6	9									
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	105	1	1002	3	Y	-0-					31
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	20	1	182	3	Y	-0-					31
11	750	N	81	-0-	-669	-0-	12	1	68	3	Y	1	23	1	1	8	8
							1	9									
12	1147	N	109	-0-	-1038	-0-	18	1	90	3	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

01	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1354	2	12	9	Y	11					16
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1283	2	11	9	Y	10					26
03	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	32	1	1365	2	Y	9					35
							10	9									
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	2	2	9	Y	2					37
05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2			Y	-0-					37
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	3	3	9	Y	3					40
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	3	6	9	Y	5					45
08	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	3			Y	-0-					45
09	1380	N	1212	-0-	-168	-0-	45	1	1165	3	Y	2					47
							2	9									
10	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	47	1	1173	3	Y	-0-	31	1			16
11	1320	N	1134	-0-	-186	-0-	69	1	1065	3	Y	-0-					16
12	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	96	1	1012	3	Y	9					25
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1674 X	1531	-0-	-143	-0-	90	1	1440	2	Y	1					5
						1	9									
02	1624 X	1473	-0-	-151	-0-	93	1	1378	2	Y	2					7
						2	9									
03	1829 X	1650	-0-	-179	-0-	126	1	1523	2	Y	1					8
						1	9									
04	1770 X	1513	-0-	-257	-0-	112	1	1400	2	Y	1					9
						1	9									
05	1705 X	1379	-0-	-326	-0-	88	1	1291	2	Y	-0-					9
06	1590 X	1531	-0-	-59	-0-	72	1	1458	2	Y	1					10
						1	9									
07	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	96	1	1187	3	Y	-0-					10
08	1643 X	1414	-0-	-229	-0-	25	1	1389	3	Y	-0-					10
09	1530 X	1014	-0-	-516	-0-	96	1	917	3	Y	1					11
						1	9									
10	1581 X	971	-0-	-610	-0-	94	1	877	3	Y	-0-					11
11	1530 X	1283	-0-	-247	-0-	185	1	1081	3	Y	15	15	8			11
						17	9									
12	1426 X	1036	-0-	-390	-0-	169	1	867	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 16,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	2914 X	2634	-0-	-280	-0-	160	1	2465	2	Y	8					29
						9	9									
02	2436 X	2375	-0-	-61	-0-	258	1	2107	2	Y	9	21	1			17
						10	9									
03	2759 X	2694	-0-	-65	-0-	322	1	2364	2	Y	7					24
						8	9									
04	2670 X	2608	-0-	-62	-0-	218	1	2382	2	Y	7	26	1			5
						8	9									
05	2759 X	2643	-0-	-116	-0-	245	1	2396	2	Y	2					7
						2	9									
06	2610 X	2532	-0-	-78	-0-	194	1	2337	2	Y	1					8
						1	9									
07	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	166	1	2366	3	Y	2					10
						2	9									
08	2697 X	2500	-0-	-197	-0-	2499	3	1	9	Y	1					11
09	2610 X	2421	-0-	-189	-0-	195	1	2222	3	Y	4					15
						4	9									
10	2635 X	1920	-0-	-715	-0-	136	1	1782	3	Y	2					17
						2	9									
11	2520 X	2139	-0-	-381	-0-	127	1	1994	3	Y	16					33
						18	9									
12	2542 X	2519	-0-	-23	-0-	142	1	2362	3	Y	14	35	1			12
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 29,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	744	N	679	-0-	-65	-0-	590	2	89	9	Y	81	33	1			48
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	20	1	479	2	Y	19	63	1			4
							21	9									
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	600	2	50	9	Y	45	33	1	1	8	15
04	660	N	541	-0-	-119	-0-	3	1	516	2	Y	20	20	1	1	8	14
							22	9									
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	9	1	556	2	Y	29	39	1	1	8	3
							32	9									
06	630	N	388	-0-	-242	-0-	8	1	358	2	Y	20					23
							22	9									
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	21	1	481	3	Y	11	16	1	2	8	16
							12	9									
08	589	N	339	-0-	-250	-0-	297	3	42	9	Y	38	23	1			31
09	390	N	276	-0-	-114	-0-	24	1	241	3	Y	10	37	1	1	8	3
							11	9									
10	527	N	457	-0-	-70	-0-	50	1	375	3	Y	29					32
							32	9									
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	39	1	245	3	Y	24	27	1			29
							26	9									
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	73	1	125	3	Y	39	34	1			34
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 5,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	50	1	689	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	513	-0-	-207	-0-	36	1	477	2	Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	54	1	739	2	Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	614	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	436	-0-	-370	-0-	8	1	428	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	378	-0-	-282	-0-	34	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	363	-0-	-164	-0-	32	1	331	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	57	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	193	1	194	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,055 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 #: 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	1550	N	1032	-0-	-518	-0-	61	1	967	2	Y	4					7
							4	9									
02	1344	N	717	-0-	-627	-0-	45	1	670	2	Y	2	1	8			8
							2	9									
03	1581	N	607	-0-	-974	-0-	46	1	557	2	Y	4					12
							4	9									
04	990	N	465	-0-	-525	-0-	34	1	427	2	Y	4	11	1	1	8	4
							4	9									
05	806	N	398	-0-	-408	-0-	25	1	372	2	Y	1					5
							1	9									
06	600	N	453	-0-	-147	-0-	21	1	428	2	Y	4					9
							4	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	43	1	526	3	Y	2					11
							2	9									
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	40	1	2240	3	Y	2	1	8			12
							2	9									
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	202	1	1923	3	Y	2					14
							2	9									
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	148	1	1382	3	Y	3					17
							3	9									
11	870	N	730	-0-	-140	-0-	106	1	621	3	Y	3	14	1	2	8	4
							3	9									
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	160	1	819	3	Y	3					7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					2
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	2	Y	-0-					2
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	36	1	264	2	Y	-0-					2
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	21	1	232	2	Y	-0-					2
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	Y	-0-					2
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	19	1	232	2	Y	-0-					2
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					2
08	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	3			Y	-0-					2
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	-0-					2
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					2
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	Y	-0-					2
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	20	1	334	3	Y	1	1	8			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

01	620	N	618	-0-	-2	-0-	38	1	580	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	57	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	65	1	474	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	45	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	51	1	502	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	37	1	442	2	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	3	Y	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	42	1	546	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	526	-0-	-134	-0-	32	1	494	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	30	1	507	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,622 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 #: 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	930	N	884	-0-	-46	-0-	52	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	50	1	742	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	61	1	743	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	760	-0-	-110	-0-	56	1	703	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	56	1	820	2	Y	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	775	2	Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	65	1	811	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	16	1	891	3	Y	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	79	1	754	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	79	1	738	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	870	N	777	-0-	-93	-0-	114	1	663	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	706	-0-	-162	-0-	115	1	591	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	744	N	665	-0-	-79	-0-	39	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	618	-0-	-26	-0-	39	1	579	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	660	-0-	-84	-0-	50	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	47	1	588	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	42	1	616	2	Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	Y	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	49	1	613	3	Y	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	12	1	675	3	Y	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	62	1	587	3	Y	26	26	8			-0-
							29	9									
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	63	1	589	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	616	-0-	-44	-0-	90	1	526	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	597	-0-	-116	-0-	98	1	499	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

01	1178	N	813	-0-	-365	-0-	804	2	9	9	Y	8						10
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	43	1	1022	2	Y	18	21	1	1	8		6
							20	9										
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	717	2	6	9	Y	5						11
04	780	N	606	-0-	-174	-0-	3	1	597	2	Y	5						16
							6	9										
05	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	17	1	1047	2	Y	21						37
							23	9										
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	19	1	902	2	Y	20	43	1				14
							22	9										
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	44	1	1039	3	Y	25						39
							28	9										
08	1085	N	315	-0-	-770	-0-	312	3	3	9	Y	3						42
09	930	N	316	-0-	-614	-0-	27	1	268	3	Y	19	15	1	1	8		45
							21	9										
10	1116	N	360	-0-	-756	-0-	43	1	317	3	Y	-0-	5	1				40
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	161	1	1016	3	Y	9						49
							10	9										
*12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	582	1	996	3	Y	18	43	1	1	8		23
							20	9										

TOTAL GAS PROD: 10,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	506 N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	Y	-0-					-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	33	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	480 N	384	-0-	-96	-0-	28	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	427	-0-	-69	-0-	27	1	393	2	Y	6					6
						7	9									
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	19	1	373	2	Y	1					7
						1	9									
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	393	3	Y	5					12
						6	9									
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	8	1	443	3	Y	3					15
						3	9									
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	43	1	413	3	Y	-0-					15
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	38	1	358	3	Y	-0-					15
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	57	1	330	3	Y	-0-	11	1			4
12	465 N	389	-0-	-76	-0-	63	1	323	3	Y	3					7
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

01	806 N	586	-0-	-220	-0-	35	1	551	2	Y	-0-					-0-
02	700 N	531	-0-	-169	-0-	33	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	555	-0-	-65	-0-	42	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	452	-0-	-118	-0-	34	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	589 N	558	-0-	-31	-0-	36	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	50	1	621	3	Y	-0-					-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	11	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	506	-0-	-34	-0-	48	1	458	3	Y	-0-					-0-
10	682 N	468	-0-	-214	-0-	45	1	423	3	Y	-0-					-0-
11	570 N	468	-0-	-102	-0-	68	1	400	3	Y	-0-					-0-
12	527 N	376	-0-	-151	-0-	61	1	315	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1302	X	1241	-0-	-61	-0-	1237	2	4	9	Y	4					4
02	1372	X	766	-0-	-606	-0-	31	1	733	2	Y	2	5	1	1	8	-0-
							2	9									
03	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2	1	2280	2	Y	11	9	1	1	8	1
							12	9									
04	1590	X	1240	-0-	-350	-0-	7	1	1229	2	Y	4					5
							4	9									
05	1643	X	1153	-0-	-490	-0-	18	1	1129	2	Y	5					10
							6	9									
06	2220	X	994	-0-	-1226	-0-	20	1	970	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
07	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	72	1	1681	3	Y	6					9
							7	9									
08	2294	X	1659	-0-	-635	-0-	1656	3	3	9	Y	3	11	1			1
09	1230	X	1127	-0-	-103	-0-	101	1	1024	3	Y	2					3
							2	9									
10	1767	X	1254	-0-	-513	-0-	149	1	1103	3	Y	2					5
							2	9									
11	1710	X	911	-0-	-799	-0-	124	1	783	3	Y	4	5	1	1	8	3
							4	9									
12	1767	X	1219	-0-	-548	-0-	448	1	767	3	Y	4	1	8			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	620	N	508	-0-	-112	-0-	30	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	352	-0-	-206	-0-	27	1	325	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	207	-0-	-273	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	206	-0-	-259	-0-	13	1	189	2	Y	4					4
							4	9									
06	330	N	170	-0-	-160	-0-	8	1	161	2	Y	1					5
							1	9									
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	4					9
							4	9									
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	1	1	108	3	Y	2					11
							2	9									
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					11
10	186	N	46	-0-	-140	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					11
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	10	1	60	3	Y	-0-	11	1			-0-
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	4	1	22	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,385 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 #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 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	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	73	1	1168	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1030	-0-	-146	-0-	65	1	964	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	88	1	1068	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	86	1	1075	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	65	1	956	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	47	1	954	2	Y	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	79	1	979	3	Y	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	19	1	1045	3	Y	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	94	1	900	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	851	-0-	-203	-0-	83	1	768	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	893	-0-	-127	-0-	130	1	763	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	796	-0-	-227	-0-	130	1	666	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 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	217	N	191	-0-	-26	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					2
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	Y	-0-					2
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					2
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	1					3
							1	9									
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					3
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	14	1	163	2	Y	-0-					3
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					3
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					3
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					3
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					3
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					3
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	276	2	Y	9					15
							10	9									
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	240	2	Y	5					20
							6	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	36	1	261	2	Y	5					25
							6	9									
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	23	1	256	2	Y	5					30
							6	9									
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	26	1	253	2	Y	1					31
							1	9									
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					31
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	Y	4					35
							4	9									
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					35
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	20	1	235	3	Y	11					46
							12	9									
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	7					53
							8	9									
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	Y	18					71
							20	9									
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	15	1	244	3	Y	1	1	8			71
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	744	N	678	-0-	-66	-0-	42	1	628	2	Y	7					27
							8	9									
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	37	1	565	2	Y	8	23	1	1	8	11
							9	9									
03	744	N	670	-0-	-74	-0-	36	1	627	2	Y	6					17
							7	9									
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	45	1	599	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	44	1	604	2	Y	5	1	8			21
							6	9									
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	52	1	589	3	Y	2					23
							2	9									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	52	1	645	3	Y	4					27
							4	9									
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	6	1	724	3	Y	3	1	8			29
							3	9									
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	53	1	641	3	Y	5	1	8			33
							6	9									
10	713	N	607	-0-	-106	-0-	37	1	564	3	Y	5	29	1	1	8	8
							6	9									
11	720	N	626	-0-	-94	-0-	33	1	582	3	Y	10					18
							11	9									
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	35	1	590	3	Y	6	1	8			23
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	87	1	1392	2	Y	5					8
							6	9									
02	1904	N	1498	-0-	-406	-0-	94	1	1402	2	Y	2					10
							2	9									
03	1922	N	1700	-0-	-222	-0-	129	1	1565	2	Y	5					15
							6	9									
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	115	1	1443	2	Y	5	14	1			6
							6	9									
05	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	101	1	1482	2	Y	1					7
							1	9									
06	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	67	1	1346	2	Y	5					12
							6	9									
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	116	1	1439	3	Y	3					15
							3	9									
08	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	26	1	1406	3	Y	2					17
							2	9									
09	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	132	1	1257	3	Y	2					19
							2	9									
10	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	139	1	1295	3	Y	3					22
							3	9									
11	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	194	1	1130	3	Y	6	21	1			7
							7	9									
12	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	214	1	1094	3	Y	3					10
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2092	2	178	9	Y	162	67	1			95
02	1988	X	1575	-0-	-413	-0-	62	1	1470	2	Y	39	125	1			9
							43	9									
03	2015	X	1932	-0-	-83	-0-	1	1	1828	2	Y	94	70	1			33
							103	9									
04	2190	X	1605	-0-	-585	-0-	9	1	1551	2	Y	41	44	1			30
							45	9									
05	2263	X	2044	-0-	-219	-0-	32	1	1945	2	Y	61	84	1			7
							67	9									
06	2190	X	1845	-0-	-345	-0-	37	1	1764	2	Y	40					47
							44	9									
07	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	69	1	1608	3	Y	22	36	1			33
							24	9									
08	2046	X	1658	-0-	-388	-0-	1570	3	88	9	Y	80	49	1			64
09	1980	X	1491	-0-	-489	-0-	132	1	1337	3	Y	20	77	1			7
							22	9									
10	2046	X	1564	-0-	-482	-0-	178	1	1322	3	Y	58					65
							64	9									
11	1860	X	1419	-0-	-441	-0-	187	1	1178	3	Y	49	55	1			59
							54	9									
*12	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	643	1	1098	3	Y	64	60	1			63
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 20,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

01	1085	N	978	-0-	-107	-0-	57	1	914	2	Y	6					12
							7	9									
02	980	N	833	-0-	-147	-0-	52	1	778	2	Y	3					15
							3	9									
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	77	1	940	2	Y	5					20
							6	9									
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	66	1	826	2	Y	7	21	1			6
							8	9									
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	53	1	783	2	Y	2					8
							2	9									
06	990	N	850	-0-	-140	-0-	40	1	803	2	Y	6					14
							7	9									
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	71	1	874	3	Y	3					17
							3	9									
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	15	1	831	3	Y	2					19
							2	9									
09	840	N	769	-0-	-71	-0-	73	1	693	3	Y	3					22
							3	9									
10	961	N	774	-0-	-187	-0-	75	1	695	3	Y	4					26
							4	9									
11	810	N	740	-0-	-70	-0-	107	1	625	3	Y	7	26	1			7
							8	9									
12	806	N	744	-0-	-62	-0-	121	1	619	3	Y	4					11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	79	1	1265	2	Y	-0-					-0-
02	1288 N	1233	-0-	-55	-0-	78	1	1155	2	Y	-0-					-0-
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	113	1	1368	2	Y	-0-					-0-
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	106	1	1328	2	Y	-0-					-0-
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	92	1	1353	2	Y	-0-					-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	70	1	1406	2	Y	-0-					-0-
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	101	1	1249	3	Y	-0-					-0-
08	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	25	1	1348	3	Y	-0-					-0-
09	1470 N	1405	-0-	-65	-0-	133	1	1272	3	Y	-0-					-0-
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	140	1	1300	3	Y	-0-					-0-
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	203	1	1186	3	Y	-0-					-0-
12	1457 N	1278	-0-	-179	-0-	209	1	1069	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

01	1891 N	1762	-0-	-129	-0-	104	1	1656	2	Y	2					6
						2	9									
02	1624 N	1444	-0-	-180	-0-	91	1	1350	2	Y	3					9
						3	9									
03	1891 N	1805	-0-	-86	-0-	137	1	1664	2	Y	4					13
						4	9									
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	130	1	1626	2	Y	2	11	1			4
						2	9									
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	111	1	1636	2	Y	1					5
						1	9									
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	83	1	1674	2	Y	1					6
						1	9									
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	120	1	1492	3	Y	1					7
						1	9									
08	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	30	1	1689	3	Y	1					8
						1	9									
09	1770 N	1655	-0-	-115	-0-	157	1	1497	3	Y	1					9
						1	9									
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	157	1	1462	3	Y	-0-					9
11	1650 N	1571	-0-	-79	-0-	229	1	1340	3	Y	2					11
						2	9									
12	1705 N	1493	-0-	-212	-0-	243	1	1246	3	Y	4					15
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

01	682 N	664	-0-	-18	-0-	39	1	625	2	N	-0-					-0-
02	672 N	552	-0-	-120	-0-	35	1	517	2	N	-0-					-0-
03	744 N	551	-0-	-193	-0-	42	1	509	2	N	-0-					-0-
04	630 N	475	-0-	-155	-0-	35	1	440	2	N	-0-					-0-
05	620 N	482	-0-	-138	-0-	31	1	451	2	N	-0-					-0-
06	540 N	440	-0-	-100	-0-	21	1	419	2	N	-0-					-0-
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	36	1	452	3	N	-0-					-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	9	1	527	3	N	-0-					-0-
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	39	1	375	3	N	-0-					-0-
10	496 N	293	-0-	-203	-0-	28	1	265	3	N	-0-					-0-
11	510 N	120	-0-	-390	-0-	17	1	103	3	N	-0-					-0-
12	434 N	40	-0-	-394	-0-	7	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	722	-0-	-53	-0-	43	1	679	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	606	-0-	-94	-0-	38	1	568	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	708	-0-	-67	-0-	54	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	51	1	637	2	Y	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	684	2	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	673	2	Y	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	55	1	683	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	13	1	717	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	66	1	626	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	681	-0-	-63	-0-	66	1	615	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	648	-0-	-72	-0-	95	1	553	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	655	-0-	-58	-0-	107	1	548	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	158	-0-	-28	-0-	8	1	129	2	N	19	30	1			39
							21	9									
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	13	36	1	1	8	15
							14	9									
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	5					20
							6	9									
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	20					40
							22	9									
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	137	2	N	20					60
							22	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	9	47	1			22
							10	9									
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	9	1	108	3	N	10					32
							11	9									
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	2	1	102	3	N	8					40
							9	9									
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	11	1	102	3	N	22					62
							24	9									
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	N	8	45	1	1	8	24
							9	9									
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	117	3	N	4					28
							4	9									
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	22	1	114	3	N	14					42
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	74	1	1177	2	Y	-0-					13
02	1176	N	1048	-0-	-128	-0-	66	1	976	2	Y	5					18
							6	9									
03	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	91	1	1102	2	Y	8					26
							9	9									
04	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	79	1	985	2	Y	-0-					26
05	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	66	1	963	2	Y	2					28
							2	9									
06	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	54	1	1076	2	Y	-0-					28
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	96	1	1191	3	Y	2					30
							2	9									
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	24	1	1338	3	Y	5					35
							6	9									
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	118	1	1120	3	Y	5					40
							6	9									
10	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	121	1	1127	3	Y	5					45
							6	9									
11	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	173	1	1013	3	Y	4					49
							4	9									
12	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	176	1	899	3	Y	1					50
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					2
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	112	1	1792	2	Y	19					67
							21	9									
02	1848	N	1673	-0-	-175	-0-	104	1	1546	2	Y	21					88
							23	9									
03	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	148	1	1797	2	Y	31					119
							34	9									
04	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	134	1	1678	2	Y	14	105	1			28
							15	9									
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	120	1	1766	2	Y	9					37
							10	9									
06	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	89	1	1796	2	Y	10					47
							11	9									
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	135	1	1677	3	Y	6					53
							7	9									
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	34	1	1886	3	Y	6					59
							7	9									
09	1890	N	1704	-0-	-186	-0-	161	1	1539	3	Y	4					63
							4	9									
10	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	170	1	1587	3	Y	1					64
							1	9									
11	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	236	1	1381	3	Y	15					79
							17	9									
12	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	272	1	1391	3	Y	34					113
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 21,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	403	N	355	-0-	-48	-0-	21	1	333	2	Y	1					3
							1	9									
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	21	1	313	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	527	N	365	-0-	-162	-0-	27	1	334	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326	2	Y	-0-					4
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	355	3	Y	1					1
							1	9									
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	6	1	329	3	Y	1					2
							1	9									
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	27	1	252	3	Y	-0-					2
10	372	N	284	-0-	-88	-0-	27	1	256	3	Y	1	1	1	1	8	1
							1	9									
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	40	1	233	3	Y	1					2
							1	9									
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	45	1	228	3	Y	1	1	8			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,976 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 #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	4	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	16	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	24	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 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	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	103	1	1648	2	Y	6					51
							7	9									
02	1792	N	1562	-0-	-230	-0-	98	1	1464	2	Y	-0-					51
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	142	1	1719	2	Y	46	45	1			52
							51	9									
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	131	1	1645	2	Y	-0-					52
05	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	106	1	1561	2	Y	-0-					52
06	1860	N	1516	-0-	-344	-0-	72	1	1444	2	Y	-0-	37	1			15
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	122	1	1514	3	Y	9					24
							10	9									
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	31	1	1714	3	Y	7					31
							8	9									
09	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	145	1	1378	3	Y	5					36
							6	9									
10	1643	N	1253	-0-	-390	-0-	121	1	1129	3	Y	3	26	1			13
							3	9									
11	1710	N	1360	-0-	-350	-0-	196	1	1143	3	Y	19					32
							21	9									
12	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	256	1	1312	3	Y	7					39
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	149	1	2382	2	Y	1					12
							1	9									
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	149	1	2214	2	Y	-0-					12
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	202	1	2453	2	Y	8	8	1			12
							9	9									
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	189	1	2367	2	Y	-0-					12
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	164	1	2410	2	Y	-0-					12
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	114	1	2297	2	Y	1	4	1			9
							1	9									
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	182	1	2251	3	Y	3					12
							3	9									
08	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	44	1	2408	3	Y	2					14
							2	9									
09	2400	N	2330	-0-	-70	-0-	221	1	2107	3	Y	2					16
							2	9									
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	242	1	2256	3	Y	1	10	1			7
							1	9									
11	2370	N	2347	-0-	-23	-0-	343	1	2002	3	Y	2					9
							2	9									
12	2418	N	2104	-0-	-314	-0-	343	1	1758	3	Y	3					12
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 29,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1395	N	220	-0-	-1175	-0-	13	1	201	2	Y	5					38
							6	9									
02	1204	N	452	-0-	-752	-0-	28	1	424	2	Y	-0-					38
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	81	1	989	2	Y	43	38	1			43
							47	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	54	1	679	2	Y	-0-					43
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	49	1	725	2	Y	-0-					43
06	1080	N	805	-0-	-275	-0-	38	1	767	2	Y	-0-	31	1			12
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	57	1	700	3	Y	8					20
							9	9									
08	775	N	613	-0-	-162	-0-	10	1	597	3	Y	5					25
							6	9									
09	810	N	143	-0-	-667	-0-	13	1	124	3	Y	5					30
							6	9									
10	775	N	219	-0-	-556	-0-	21	1	196	3	Y	2	24	1			8
							2	9									
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	159	1	926	3	Y	18					26
							20	9									
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	220	1	1124	3	Y	5					31
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	1488	X	562	-0-	-926	-0-	553	2	9	9	Y	8					10
02	1288	X	330	-0-	-958	-0-	13	1	299	2	Y	16	20	1			6
							18	9									
03	868	X	324	-0-	-544	-0-	318	2	6	9	Y	5					11
04	540	X	350	-0-	-190	-0-	2	1	342	2	Y	5					16
							6	9									
05	823	X	823	-0-	-0-	-0-	13	1	788	2	Y	20					36
							22	9									
06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	21	1	1016	2	Y	20	42	1			14
							22	9									
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	54	1	1255	3	Y	25					39
							28	9									
08	3100	N	3409	-0-	309	309	3405	3	4	9	Y	4					43
09	3000	N	3069	-0-	69	378	274	1	2775	3	Y	18	16	1			45
							20	9									
10	3069	N	2691	-0-	-378	-0-	320	1	2370	3	Y	1	5	1			41
							1	9									
11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	341	1	2151	3	Y	10					51
							11	9									
*12	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	877	1	1498	3	Y	18	44	1			25
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 18,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

01	620	N	570	-0-	-50	-0-	33	1	533	2	Y	4					27
							4	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	2	Y	-0-					27
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	46	1	558	2	Y	6					33
							7	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	43	1	544	2	Y	4					37
							4	9									
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	36	1	534	2	Y	3					40
							3	9									
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	27	1	542	2	Y	-0-					40
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	44	1	546	3	Y	15					55
							17	9									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	11	1	577	3	Y	2					57
							2	9									
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	54	1	513	3	Y	-0-					57
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	58	1	536	3	Y	-0-					57
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	84	1	491	3	Y	-0-					57
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	98	1	501	3	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 6,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	961	N	774	-0-	-187	-0-	45	1	722	2	Y	6					57
							7	9									
02	756	N	676	-0-	-80	-0-	43	1	633	2	Y	-0-					57
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	64	1	771	2	Y	48	41	1			64
							53	9									
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	58	1	725	2	Y	-0-					64
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	50	1	734	2	Y	-0-					64
06	870	N	785	-0-	-85	-0-	37	1	740	2	Y	7	21	1			50
							8	9									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	52	1	649	3	Y	15					65
							17	9									
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	13	1	714	3	Y	10					75
							11	9									
09	780	N	639	-0-	-141	-0-	60	1	569	3	Y	9					84
							10	9									
10	713	N	496	-0-	-217	-0-	48	1	444	3	Y	4	56	1			32
							4	9									
11	720	N	337	-0-	-383	-0-	47	1	277	3	Y	12					44
							13	9									
12	651	N	337	-0-	-314	-0-	52	1	267	3	Y	16					60
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 7,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1497	2	99	9	Y	90	58	1			39
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	74	1	1766	2	Y	44	73	1			10
							48	9									
03	1984	N	1674	-0-	-310	-0-	1	1	1579	2	Y	85	61	1			34
							94	9									
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	9	1	1527	2	Y	43	45	1			32
							47	9									
05	2077	N	1607	-0-	-470	-0-	24	1	1497	2	Y	78	48	1			62
							86	9									
06	1620	N	1473	-0-	-147	-0-	29	1	1398	2	Y	42	73	1			31
							46	9									
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	56	1	1310	3	Y	21	28	1			24
							23	9									
08	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	1450	3	43	9	Y	39					63
09	1470	N	1363	-0-	-107	-0-	117	1	1185	3	Y	55					118
							61	9									
10	1395	N	564	-0-	-831	-0-	61	1	455	3	Y	44	84	1			78
							48	9									
11	1440	N	786	-0-	-654	-0-	101	1	635	3	Y	45	61	1			62
							50	9									
12	1395	N	724	-0-	-671	-0-	259	1	444	3	Y	19					81
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 16,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

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	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	36	1	1316	2	Y	5	14	1			14
							6	9									
02	1288	N	1222	-0-	-66	-0-	38	1	1177	2	Y	6	1	8			19
							7	9									
03	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	35	1	1209	2	Y	6	18	1	1	8	6
							7	9									
04	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	42	1	1152	2	Y	6	1	8			11
							7	9									
05	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	63	1	1184	2	Y	5					16
							6	9									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	83	1	1130	3	Y	3					19
							3	9									
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	91	1	1245	3	Y	8	16	1	1	8	10
							9	9									
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1	1	1331	3	Y	2					12
							2	9									
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	91	1	1245	3	Y	1					13
							1	9									
10	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	71	1	1241	3	Y	4					17
							4	9									
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	96	1	1214	3	Y	-0-					17
12	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	65	1	1181	3	Y	9	1	8			25
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

01	589	N	454	-0-	-135	-0-	74	1	380	2	Y	-0-					2
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	110	1	350	2	Y	-0-					2
03	558	N	461	-0-	-97	-0-	124	1	336	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	115	1	316	2	Y	-0-					2
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	116	1	324	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	450	N	365	-0-	-85	-0-	98	1	267	3	Y	-0-					2
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	91	1	282	3	Y	-0-					2
08	434	N	327	-0-	-107	-0-	41	1	286	3	Y	-0-					2
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	52	1	269	3	Y	-0-					2
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	40	1	284	3	Y	-0-					2
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	312	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	82	1	258	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	123	1	1865	2	Y	9					35
							10	9									
02	1960	N	1829	-0-	-131	-0-	113	1	1706	2	Y	9	31	1			13
							10	9									
03	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	124	1	1910	2	Y	7					20
							8	9									
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	139	1	1851	2	Y	-0-					20
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	166	1	1904	2	Y	5					25
							6	9									
06	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	200	1	1741	3	Y	3					28
							3	9									
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	218	1	1832	3	Y	5					33
							6	9									
08	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	89	1	1897	3	Y	2					35
							2	9									
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	220	1	1725	3	Y	6					41
							7	9									
10	2046	N	1849	-0-	-197	-0-	139	1	1703	3	Y	6	37	1			10
							7	9									
11	1920	N	1826	-0-	-94	-0-	132	1	1680	3	Y	13					23
							14	9									
12	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	128	1	1678	3	Y	14					37
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 23,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	104	1	535	2	Y	-0-					1
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	140	1	450	2	Y	-0-					1
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	183	1	499	2	Y	-0-					1
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	170	1	471	2	Y	-0-					1
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	180	1	506	2	Y	-0-					1
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	188	1	508	3	Y	-0-					1
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	192	1	599	3	Y	-0-					1
08	682	N	599	-0-	-83	-0-	76	1	523	3	Y	-0-					1
09	690	N	588	-0-	-102	-0-	96	1	492	3	Y	-0-					1
10	806	N	442	-0-	-364	-0-	55	1	387	3	Y	-0-					1
11	570	N	432	-0-	-138	-0-	52	1	380	3	Y	-0-					1
12	620	N	463	-0-	-157	-0-	111	1	352	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,249 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 #: 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	682	N	537	-0-	-145	-0-	14	1	512	2	Y	10	34	1			12
							11	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	18	1	558	2	Y	21					33
							23	9									
03	682	N	563	-0-	-119	-0-	16	1	532	2	Y	14	32	1	1	8	14
							15	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	505	2	Y	16	1	8			29
							18	9									
05	651	N	550	-0-	-101	-0-	27	1	511	2	Y	11	1	8			39
							12	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	512	3	Y	14	27	1			26
							15	9									
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	606	3	Y	18	23	1	1	8	20
							20	9									
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	514	3	18	9	Y	16					36
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	561	3	Y	14	22	1	4	8	24
							15	9									
10	682	N	549	-0-	-133	-0-	29	1	503	3	Y	15	23	1	1	8	15
							17	9									
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	485	3	Y	12					27
							13	9									
12	651	N	497	-0-	-154	-0-	25	1	447	3	Y	23	1	8			49
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 6,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	651	N	564	-0-	-87	-0-	15	1	546	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	17	1	543	2	Y	3					7
							3	9									
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	16	1	557	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	590	2	Y	2					3
							2	9									
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	30	1	562	2	Y	3					6
							3	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	41	1	565	3	Y	2					8
							2	9									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	571	3	Y	4	8	1			4
							4	9									
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	586	3	1	9	Y	1					5
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	558	3	Y	1					6
							1	9									
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	591	3	Y	2					8
							2	9									
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	592	3	Y	-0-					8
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	31	1	562	3	Y	4					12
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	28	1	1023	2	Y	14	16	1			14
							15	9									
02	1288	N	1105	-0-	-183	-0-	34	1	1058	2	Y	12					26
							13	9									
03	1333	N	744	-0-	-589	-0-	21	1	709	2	Y	13	31	1			8
							14	9									
04	1020	N	660	-0-	-360	-0-	23	1	624	2	Y	12					20
							13	9									
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1199	2	Y	13					33
							14	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	52	1	701	3	Y	8					41
							9	9									
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	74	1	1004	3	Y	19	37	1			23
							21	9									
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1	1	1318	3	Y	4					27
							4	9									
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	70	1	957	3	Y	3					30
							3	9									
10	1085	N	698	-0-	-387	-0-	38	1	651	3	Y	8					38
							9	9									
11	1290	N	559	-0-	-731	-0-	41	1	518	3	Y	-0-					38
12	1054	N	916	-0-	-138	-0-	47	1	848	3	Y	19					57
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 11,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	1116	N	969	-0-	-147	-0-	26	1	942	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	29	1	892	2	Y	2					3
							2	9									
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	26	1	897	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	930	N	891	-0-	-39	-0-	32	1	858	2	Y	1					2
							1	9									
05	1023	N	822	-0-	-201	-0-	41	1	780	2	Y	1					3
							1	9									
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	60	1	823	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	76	1	1039	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	1	1	848	3	Y	1					2
							1	9									
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	71	1	963	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	55	1	959	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	73	1	925	3	Y	1					1
							1	9									
12	1054	N	961	-0-	-93	-0-	50	1	909	3	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1519 N	1449	-0-	-70	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
02	1428 N	1325	-0-	-103	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
03	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	34	1	1481	2	Y	-0-					-0-
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
05	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
06	1470 N	1419	-0-	-51	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
09	1410 N	1331	-0-	-79	-0-	50	1	1281	3	Y	-0-					-0-
10	1426 N	1201	-0-	-225	-0-	46	1	1155	3	Y	-0-					-0-
11	1440 N	1027	-0-	-413	-0-	63	1	964	3	Y	-0-					-0-
12	1364 N	1242	-0-	-122	-0-	108	1	1134	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	69	1	1055	2	N	179	160	1			32
						197	9									
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	119	1	974	2	N	145	145	1	1	8	31
						160	9									
03	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	148	1	1084	2	N	170	168	1	1	8	32
						187	9									
04	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	92	1	1013	2	N	125	131	1	1	8	25
						138	9									
05	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	114	1	1115	2	N	125	128	1	1	8	21
						138	9									
06	1380 N	1238	-0-	-142	-0-	86	1	1038	2	N	104	98	1			27
						114	9									
07	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	79	1	1116	3	N	12	23	1	1	8	15
						13	9									
08	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1158	3	100	9	N	91	70	1			36
09	1230 N	1104	-0-	-126	-0-	52	1	1041	3	N	10	27	1			19
						11	9									
10	1209 N	906	-0-	-303	-0-	64	1	842	3	N	-0-					19
11	1230 N	768	-0-	-462	-0-	46	1	722	3	N	-0-					19
12	1147 N	755	-0-	-392	-0-	39	1	660	3	N	51	5	1	1	8	64
						56	9									

TOTAL GAS PROD: 13,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

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	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	84	1	1126	2	N	-0-					35
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	86	1	1077	2	N	-0-					35
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	92	1	1151	2	N	-0-					35
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	113	1	1087	2	N	5					40
							6	9									
05	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	117	1	1139	2	N	3	1	8			42
							3	9									
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	152	1	1129	3	N	1					43
							1	9									
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	149	1	1330	3	N	5					48
							6	9									
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	67	1	1471	3	N	-0-					48
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	156	1	1349	3	N	-0-					48
10	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	155	1	1146	3	N	1	1	8			48
							1	9									
11	1500	N	1335	-0-	-165	-0-	142	1	1193	3	N	-0-					48
12	1550	N	1165	-0-	-385	-0-	126	1	1039	3	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 15,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	961	N	936	-0-	-25	-0-	25	1	902	2	Y	8	10	1			10
							9	9									
02	924	N	822	-0-	-102	-0-	25	1	789	2	Y	7					17
							8	9									
03	961	N	855	-0-	-106	-0-	24	1	822	2	Y	8	19	1			6
							9	9									
04	900	N	785	-0-	-115	-0-	28	1	749	2	Y	7					13
							8	9									
05	899	N	775	-0-	-124	-0-	39	1	727	2	Y	8					21
							9	9									
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	56	1	757	3	Y	5					26
							6	9									
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	67	1	918	3	Y	11	23	1			14
							12	9									
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	944	3	3	9	Y	3					17
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	61	1	837	3	Y	1					18
							1	9									
10	992	N	848	-0-	-144	-0-	46	1	796	3	Y	5					23
							6	9									
11	930	N	875	-0-	-55	-0-	64	1	811	3	Y	-0-					23
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	47	1	848	3	Y	12					35
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	248	N	210	-0-	-38	-0-	5	1	203	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
02	476	N	155	-0-	-321	-0-	5	1	146	2	Y	4					7
							4	9									
03	341	N	172	-0-	-169	-0-	5	1	164	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	5	1	150	2	Y	3					7
							3	9									
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	2					9
							2	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	3	5	1			7
							3	9									
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	199	3	3	9	Y	3					9
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	11	1	143	3	Y	2	4	1			7
							2	9									
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	8	3	2	9	Y	2	4	1			5
11	210	N	30	-0-	-180	-0-	2	1	26	3	Y	2					7
							2	9									
12	155	N	16	-0-	-139	-0-	12	3	4	9	Y	4					11

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	713	N	702	-0-	-11	-0-	19	1	677	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	16	1	489	2	Y	5					10
							6	9									
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	19	1	631	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
04	690	N	592	-0-	-98	-0-	21	1	565	2	Y	5					7
							6	9									
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	28	1	522	2	Y	6					13
							7	9									
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	39	1	534	3	Y	3					16
							3	9									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	57	1	784	3	Y	8	15	1			9
							9	9									
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	803	3	2	9	Y	2					11
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	53	1	718	3	Y	1					12
							1	9									
10	837	N	533	-0-	-304	-0-	29	1	501	3	Y	3					15
							3	9									
11	780	N	482	-0-	-298	-0-	35	1	447	3	Y	-0-					15
12	806	N	691	-0-	-115	-0-	35	1	647	3	Y	8					23
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

01	341 N	324	-0-	-17	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	27	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	306	-0-	-66	-0-	20	1	286	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	6	1	327	3	Y	-0-					-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	201	-0-	-78	-0-	20	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	41	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	39	1	201	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	Y	1					5
						1	9									
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	2	Y	-0-					5
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	Y	4	4	1			5
						4	9									
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	Y	-0-					5
05	372 N	303	-0-	-69	-0-	19	1	284	2	Y	-0-					5
06	360 N	263	-0-	-97	-0-	12	1	251	2	Y	-0-	3	1			2
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	1					3
						1	9									
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	4	1	266	3	Y	1					4
						1	9									
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	18	1	169	3	Y	-0-					4
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	23	1	218	3	Y	-0-	3	1			1
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	35	1	207	3	Y	2					3
						2	9									
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	39	1	201	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	372	N	286	-0-	-86	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	21	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	26	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	22	1	317	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	6	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	282	-0-	-90	-0-	27	1	255	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	261	-0-	-69	-0-	38	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	274	-0-	-67	-0-	45	1	229	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321 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	186	N	101	-0-	-85	-0-	3	1	95	2	Y	3	16	1			5
							3	9									
02	140	N	40	-0-	-100	-0-	1	1	32	2	Y	6					11
							7	9									
03	124	N	29	-0-	-95	-0-	1	1	24	2	Y	4	11	1			4
							4	9									
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	1	1	31	2	Y	5					9
							6	9									
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	3					12
							3	9									
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	4	8	1			8
							4	9									
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	23	3	Y	4					10
							4	9									
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	3	2	9	Y	2	5	1			4
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	12	3	Y	3					7
							3	9									
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	12	3	Y	6					13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	76	1	1041	2	Y	112	80	1			90
							123	9									
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	75	1	948	2	Y	-0-					90
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	80	1	1016	2	Y	96	165	1	1	8	20
							106	9									
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	81	1	1084	2	Y	59	46	1	1	8	32
							65	9									
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	83	1	1141	2	Y	69	1	8			100
							76	9									
06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	63	1	1010	2	Y	59	93	1			66
							65	9									
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	109	1	1051	3	Y	57	72	1	1	8	50
							63	9									
08	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	20	1	1091	3	Y	63					113
							69	9									
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	96	1	988	3	Y	57					170
							63	9									
10	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	84	1	873	3	Y	55	154	1	1	8	70
							61	9									
11	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	154	1	783	3	Y	82	61	1	1	8	90
							90	9									
12	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	494	1	494	3	Y	58	1	8			147
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 13,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,144 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	5673	X	2474	-0-	-3199	-0-	160	1	2191	2	Y	112	115	1			22
							123	9									
02	4928	X	2324	-0-	-2604	-0-	161	1	2022	2	Y	128	70	1			80
							141	9									
03	4960	X	2607	-0-	-2353	-0-	189	1	2404	2	Y	13	81	1			12
							14	9									
04	3660	X	2918	-0-	-742	-0-	196	1	2616	2	Y	96	56	1			52
							106	9									
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	183	1	2499	2	Y	93					145
							102	9									
06	2520	X	2314	-0-	-206	-0-	133	1	2109	2	Y	65	178	1			32
							72	9									
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	266	1	2552	3	Y	88	105	1			15
							97	9									
08	3007	X	2695	-0-	-312	-0-	48	1	2583	3	Y	58					73
							64	9									
09	2910	X	2337	-0-	-573	-0-	201	1	2066	3	Y	64					137
							70	9									
10	2914	X	2052	-0-	-862	-0-	175	1	1811	3	Y	60	130	1			67
							66	9									
11	2820	X	2174	-0-	-646	-0-	347	1	1762	3	Y	59	91	1			35
							65	9									
12	2914	X	1993	-0-	-921	-0-	958	1	960	3	Y	68					103
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 29,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	49	1	911	2	Y	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	44	1	1286	2	Y	8					8
							9	9									
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	45	1	909	2	Y	-0-					8
04	930	N	432	-0-	-498	-0-	40	1	392	2	Y	-0-					8
05	1488	N	692	-0-	-796	-0-	59	1	633	2	Y	-0-					8
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	98	1	1030	3	Y	-0-					8
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	49	1	748	3	Y	-0-					8
08	682	N	606	-0-	-76	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					8
09	1140	N	412	-0-	-728	-0-	23	1	389	3	Y	-0-					8
10	806	N	188	-0-	-618	-0-	2	1	186	3	Y	-0-					8
11	600	N	129	-0-	-471	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					8
12	434	N	16	-0-	-418	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1488	X	887	-0-	-601	-0-	23	1	855	2	Y	8	64	1			22
							9	9									
02	1344	X	940	-0-	-404	-0-	28	1	891	2	Y	19					41
							21	9									
03	1178	X	874	-0-	-304	-0-	24	1	837	2	Y	12	37	1			16
							13	9									
04	1140	X	1037	-0-	-103	-0-	36	1	986	2	Y	14					30
							15	9									
05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	Y	10					40
							11	9									
06	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	74	1	1011	3	Y	11	25	1			26
							12	9									
07	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	80	1	1089	3	Y	12	19	1			19
							13	9									
08	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1	1	1310	3	Y	14					33
							15	9									
09	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	82	1	1113	3	Y	8	18	1			23
							9	9									
10	1178	X	1123	-0-	-55	-0-	60	1	1050	3	Y	12	19	1			16
							13	9									
11	1290	X	1234	-0-	-56	-0-	89	1	1135	3	Y	9					25
							10	9									
12	1333	X	1158	-0-	-175	-0-	59	1	1076	3	Y	21					46
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 13,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	2728	N	2369	-0-	-359	-0-	140	1	2226	2	Y	3					20
							3	9									
02	2380	N	2229	-0-	-151	-0-	140	1	2089	2	Y	-0-					20
03	2604	N	2491	-0-	-113	-0-	187	1	2270	2	Y	31	20	1			31
							34	9									
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	171	1	2138	2	Y	-0-					31
05	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	147	1	2160	2	Y	-0-					31
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	126	1	2536	2	Y	5	11	1			25
							6	9									
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	185	1	2291	3	Y	10					35
							11	9									
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	42	1	2309	3	Y	7					42
							8	9									
09	2670	N	2088	-0-	-582	-0-	197	1	1883	3	Y	7					49
							8	9									
10	2480	N	2034	-0-	-446	-0-	197	1	1835	3	Y	2	33	1			18
							2	9									
11	2280	N	1975	-0-	-305	-0-	288	1	1679	3	Y	7					25
							8	9									
12	2170	N	1651	-0-	-519	-0-	267	1	1366	3	Y	16					41
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 26,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	496	N	415	-0-	-81	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					13
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	Y	7	7	8			13
							8	9									
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	426	2	Y	3	13	1	3	8	-0-
							3	9									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	403	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	29	1	426	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	8	1	471	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	398	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	41	1	384	3	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	8	8	8			-0-
12	465	N	132	-0-	-333	-0-	21	1	110	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	1798	X	763	-0-	-1035	-0-	67	1	696	3	Y	-0-					19
02	1624	X	678	-0-	-946	-0-	61	1	617	3	Y	-0-					19
03	1798	X	524	-0-	-1274	-0-	55	1	469	3	Y	-0-					19
04	1500	X	406	-0-	-1094	-0-	34	1	372	3	Y	-0-					19
05	837	X	592	-0-	-245	-0-	45	1	547	3	Y	-0-					19
06	750	X	530	-0-	-220	-0-	38	1	481	3	Y	10	15	1			14
							11	9									
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	41	1	527	3	Y	11					25
							12	9									
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	51	1	517	3	Y	24	18	1			31
							26	9									
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	64	1	754	3	Y	3					34
							3	9									
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	63	1	692	3	Y	-0-					34
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	84	1	930	3	Y	-0-					34
12	837	N	726	-0-	-111	-0-	55	1	671	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 7,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					19
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	77	1	909	3	Y	3					10
							3	9									
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					10
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	425	3	Y	1					11
							1	9									
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	51	1	531	3	Y	246	223	1			297
							271	9									
02	728	N	434	-0-	-294	-0-	10	1	101	3	Y	294	247	1			344
							323	9									
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	36	1	304	3	Y	288	375	1			257
							317	9									
04	810	N	499	-0-	-311	-0-	9	1	98	3	Y	356	389	1			224
							392	9									
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	88	1	1062	3	Y	477	389	1			312
							525	9									
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	427	498	1			241
							470	9									
07	651	X	547	-0-	-104	-0-	1	1	7	3	Y	490	498	1			233
							539	9									
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	546	376	1			403
09	1620	X	609	-0-	-1011	-0-	1	1	7	3	Y	546	761	1			188
							601	9									
10	1674	X	1047	-0-	-627	-0-	27	1	296	3	Y	658	633	1			213
							724	9									
11	660	X	619	-0-	-41	-0-	24	1	261	3	Y	304	379	1			138
							334	9									
12	620	X	323	-0-	-297	-0-	6	1	73	3	Y	222	228	1			132
							244	9									

TOTAL GAS PROD: 7,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,854

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	1426	X	738	-0-	-688	-0-	62	1	645	3	Y	28	59	1			66
							31	9									
02	1288	X	1071	-0-	-217	-0-	89	1	897	3	Y	77					143
							85	9									
03	1364	X	816	-0-	-548	-0-	78	1	669	3	Y	63	93	1			113
							69	9									
04	930	X	631	-0-	-299	-0-	48	1	519	3	Y	58	98	1			73
							64	9									
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	59					132
06	1140	X	110	-0-	-1030	-0-	7	1	91	3	Y	11					143
							12	9									
07	651	N	11	-0-	-640	-0-	3	3	8	9	Y	7	94	1			56
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	62					118
							68	9									
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	49	79	1			88
							54	9									
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	Y	58					146
							64	9									
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					146
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 4,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	10					10
							11	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1			4
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3					7
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					13

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	81	-0-	-167	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	36	1	371	3	Y	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	447	3	Y	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	67	1	736	3	Y	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	54	1	598	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	426	-0-	-70	-0-	32	1	394	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,390 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	27	1			1
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	25					25
							28	9									
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	88	1	1048	3	Y	5	19	1			11
							6	9									
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	110	1	1199	3	Y	4					15
							4	9									
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	Y	-0-					15
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	10					25
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 3,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

01	1953	X	1290	-0-	-663	-0-	108	1	1132	3	N	45					150
							50	9									
02	1764	X	1367	-0-	-397	-0-	123	1	1244	3	N	-0-					150
03	1953	X	1049	-0-	-904	-0-	110	1	939	3	N	-0-					150
04	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	133	1	1455	3	N	7					157
							8	9									
05	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	117	1	1408	3	N	-0-					157
06	1470	X	1011	-0-	-459	-0-	74	1	934	3	N	3	141	1			19
							3	9									
07	1643	X	1509	-0-	-134	-0-	110	1	1399	3	N	-0-					19
08	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	186	1	1894	3	N	52					71
							57	9									
09	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	163	1	1934	3	N	31					102
							34	9									
10	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	150	1	1642	3	N	-0-					102
11	2070	X	1499	-0-	-571	-0-	124	1	1375	3	N	-0-					102
12	2201	X	1179	-0-	-1022	-0-	89	1	1090	3	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 18,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	465	N	252	-0-	-213	-0-	20	1	212	3	Y	18					58
							20	9									
02	588	N	255	-0-	-333	-0-	22	1	224	3	Y	8					66
							9	9									
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	75	1	641	3	Y	10					76
							11	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	36	1	398	3	Y	7					83
							8	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	54	1	649	3	Y	10	65	1			28
							11	9									
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	45	1	566	3	Y	-0-					28
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	51	1	656	3	Y	11					39
							12	9									
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	68	1	698	3	Y	28					67
							31	9									
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	65	1	777	3	Y	9					76
							10	9									
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	65	1	710	3	Y	-0-					76
11	780	N	641	-0-	-139	-0-	53	1	588	3	Y	-0-					76
12	868	N	684	-0-	-184	-0-	52	1	632	3	Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 7,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

01	496	N	330	-0-	-166	-0-	17	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	275	-0-	-145	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	21	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	211	-0-	-99	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	5	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	70	-0-	-240	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,263 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 #: 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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	99	-0-	-149	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	16	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	82	14	1			68
							90	9									
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	82	92	1			58
							90	9									
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	58	103	1			13
							64	9									
10	341	N	137	-0-	-204	-0-	4	1	107	3	Y	24					37
							26	9									
11	300	N	159	-0-	-141	-0-	4	1	155	3	Y	-0-					37
12	310	N	204	-0-	-106	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	258	-0-	-162	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	9	1	255	3	Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	169	-0-	-101	-0-	4	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,084 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	2046	X	1726	-0-	-320	-0-	137	1	1431	3	Y	144	173	1			122
							158	9									
02	2184	X	1620	-0-	-564	-0-	132	1	1334	3	Y	140	178	1			84
							154	9									
03	2418	X	1658	-0-	-760	-0-	148	1	1266	3	Y	222	248	1			58
							244	9									
04	2340	X	1760	-0-	-580	-0-	138	1	1514	3	Y	98	65	1			91
							108	9									
05	1953	X	1769	-0-	-184	-0-	130	1	1561	3	Y	71	134	1			28
							78	9									
06	1740	X	1659	-0-	-81	-0-	114	1	1438	3	Y	97	41	1			84
							107	9									
07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	132	1	1679	3	Y	122	133	1			73
							134	9									
08	1829	X	1573	-0-	-256	-0-	129	1	1315	3	Y	117	96	1			94
							129	9									
09	1770	X	1727	-0-	-43	-0-	122	1	1443	3	Y	147	155	1			86
							162	9									
10	1953	X	1593	-0-	-360	-0-	114	1	1244	3	Y	214	243	1			57
							235	9									
11	1890	X	1574	-0-	-316	-0-	115	1	1268	3	Y	174	170	1			61
							191	9									
12	1953	X	1382	-0-	-571	-0-	99	1	1209	3	Y	67	52	1			76
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 19,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,613

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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	40	1	745	3	Y	46	83	1			101
							51	9									
02	1372	N	751	-0-	-621	-0-	34	1	640	3	Y	70	103	1			68
							77	9									
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	49	1	1010	3	Y	31	85	1			14
							34	9									
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	822	3	Y	37	35	1			16
							41	9									
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	50	1	899	3	Y	62	34	1			44
							68	9									
06	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	45	1	945	3	Y	42	34	1			52
							46	9									
07	1085	X	811	-0-	-274	-0-	35	1	717	3	Y	54	64	1			42
							59	9									
08	1085	X	902	-0-	-183	-0-	28	1	842	3	Y	29	26	1			45
							32	9									
09	1050	X	865	-0-	-185	-0-	35	1	816	3	Y	13	44	1			14
							14	9									
10	1085	X	799	-0-	-286	-0-	27	1	750	3	Y	20	19	1			15
							22	9									
11	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	31	1	1129	3	Y	17	18	1			14
							19	9									
12	899	X	667	-0-	-232	-0-	26	1	617	3	Y	22	25	1			11
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 10,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	Y	222	179	1			164
							244	9									
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	119	179	1			104
							131	9									
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	4	1	76	3	Y	181	188	1			97
							199	9									
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	Y	186	183	1			100
							205	9									
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	27	1	494	3	Y	148	186	1			62
							163	9									
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	95					157
							105	9									
07	651	N	497	-0-	-154	-0-	18	1	377	3	Y	93	172	1			78
							102	9									
08	682	N	561	-0-	-121	-0-	17	1	491	3	Y	48	92	1			34
							53	9									
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	11	1	258	3	Y	34	61	1			7
							37	9									
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	19	1	522	3	Y	17					24
							19	9									
11	540	N	375	-0-	-165	-0-	10	1	365	3	Y	-0-					24
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 5,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,143

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2	1	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	16	13	1			3
							18	9									
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	Y	16					19
							18	9									
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					19
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					86
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	332	3	Y	-0-					86
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	Y	-0-					86
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	3	Y	-0-					86
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	3	Y	-0-					86
08	434	N	262	-0-	-172	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					86
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	143	1	1695	3	Y	-0-					86
10	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	257	1	2807	3	Y	-0-					86
11	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	248	1	2740	3	Y	-0-					86
*12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	171	1	2085	3	Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 12,113 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	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	89	1	935	3	Y	41					215
							45	9									
02	1120	N	920	-0-	-200	-0-	81	1	817	3	Y	20	188	1			47
							22	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	152	1	1299	3	Y	17					64
							19	9									
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	89	1	978	3	Y	39					103
							43	9									
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	85	1	1028	3	Y	53	76	1			80
							58	9									
06	1410	N	948	-0-	-462	-0-	68	1	854	3	Y	24					104
							26	9									
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	131	1	1673	3	Y	19	56	1			67
							21	9									
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	130	1	1324	3	Y	19					86
							21	9									
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	129	1	1526	3	Y	16	59	1			43
							18	9									
10	1829	N	1371	-0-	-458	-0-	115	1	1256	3	Y	-0-					43
11	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	109	1	1210	3	Y	-0-					43
12	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	111	1	1357	3	Y	9					52
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	50	17	1			42
							55	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	3	25	9	Y	23	6	1			21
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	31	40	1			12
							34	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	69	22	1			59
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	3	22	9	Y	20	68	1			11
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	81	28	1			64
							89	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	82	1			24
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	3	6	9	Y	5	28	1			1
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	1	3	32	9	Y	29	20	1			10
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	4					13
							4	9									
02	700	N	277	-0-	-423	-0-	24	1	241	3	Y	11					24
							12	9									
03	744	N	366	-0-	-378	-0-	38	1	321	3	Y	6	15	1			15
							7	9									
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	65	1	711	3	Y	10					25
							11	9									
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	423	3	Y	9	18	1			16
							10	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	441	3	Y	7					23
							8	9									
07	806	X	615	-0-	-191	-0-	44	1	564	3	Y	6					29
							7	9									
08	806	X	730	-0-	-76	-0-	65	1	664	3	Y	1	20	1			10
							1	9									
09	780	X	558	-0-	-222	-0-	43	1	515	3	Y	-0-					10
10	620	X	524	-0-	-96	-0-	43	1	472	3	Y	8					18
							9	9									
11	720	X	501	-0-	-219	-0-	42	1	459	3	Y	-0-					18
12	744	X	211	-0-	-533	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	145	1	2679	3	Y	65					180
							72	9									
02	1764	X	1543	-0-	-221	-0-	77	1	1443	3	Y	21	87	1			114
							23	9									
03	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	102	1	2095	3	Y	20					134
							22	9									
04	2790	X	1951	-0-	-839	-0-	135	1	1797	3	Y	17					151
							19	9									
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	205	1	3716	3	Y	72	97	1			126
							79	9									
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	261	1	5455	3	Y	31	91	1			66
							34	9									
07	2232	X	1917	-0-	-315	-0-	86	1	1785	3	Y	42					108
							46	9									
08	3999	X	1767	-0-	-2232	-0-	57	1	1685	3	Y	23	77	1			54
							25	9									
09	5760	X	689	-0-	-5071	-0-	28	1	651	3	Y	9					63
							10	9									
10	5952	X	707	-0-	-5245	-0-	23	1	644	3	Y	36	59	1			40
							40	9									
11	5760	X	434	-0-	-5326	-0-	11	1	416	3	Y	6					46
							7	9									
12	1922	X	445	-0-	-1477	-0-	18	1	427	3	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 24,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	96	1	999	3	Y	4					15
							4	9									
02	868	N	538	-0-	-330	-0-	48	1	480	3	Y	9					24
							10	9									
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	106	1	909	3	Y	6	14	1			16
							7	9									
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	74	1	808	3	Y	10					26
							11	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	74	1	886	3	Y	7	18	1			15
							8	9									
06	990	N	715	-0-	-275	-0-	52	1	654	3	Y	8					23
							9	9									
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	67	1	859	3	Y	5					28
							6	9									
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	80	1	811	3	Y	1	19	1			10
							1	9									
09	720	N	587	-0-	-133	-0-	46	1	541	3	Y	-0-					10
10	930	N	789	-0-	-141	-0-	65	1	715	3	Y	8					18
							9	9									
11	870	N	533	-0-	-337	-0-	44	1	489	3	Y	-0-					18
12	620	N	529	-0-	-91	-0-	40	1	489	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 9,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	557	3	Y	30					74
							33	9									
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	Y	3	36	1			41
							3	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	82	1	1676	3	Y	14					55
							15	9									
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	86	1	1145	3	Y	12					67
							13	9									
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	114	1	2057	3	Y	51	43	1			75
							56	9									
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	76	1	1589	3	Y	23	55	1			43
							25	9									
07	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	84	1	1728	3	Y	31					74
							34	9									
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	16	53	1			37
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	8					45
10	2232	X	2149	-0-	-83	-0-	74	1	2038	3	Y	34	43	1			36
							37	9									
11	1800	X	735	-0-	-1065	-0-	19	1	690	3	Y	24					60
							26	9									
12	1860	X	473	-0-	-1387	-0-	19	1	454	3	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 13,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	186	N	124	-0-	-62	-0-	10	1	105	3	Y	8					21
							9	9									
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	7	1	75	3	Y	3					24
							3	9									
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	3					27
							3	9									
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	3					30
							3	9									
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	76	3	Y	2	23	1			9
							2	9									
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					9
07	217	N	88	-0-	-129	-0-	6	1	78	3	Y	4					13
							4	9									
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	7					20
							8	9									
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	2					22
							2	9									
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					22
11	180	N	69	-0-	-111	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					22
12	155	N	24	-0-	-131	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,252 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	1798	X	1779	-0-	-19	-0-	153	1	1598	3	Y	25					127
							28	9									
02	2940	X	1098	-0-	-1842	-0-	98	1	987	3	Y	12	111	1			28
							13	9									
03	3255	X	720	-0-	-2535	-0-	74	1	633	3	Y	12					40
							13	9									
04	3150	X	1948	-0-	-1202	-0-	160	1	1746	3	Y	38					78
							42	9									
05	2232	X	2065	-0-	-167	-0-	154	1	1849	3	Y	56	58	1			76
							62	9									
06	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	132	1	1665	3	Y	24					100
							26	9									
07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	172	1	2194	3	Y	14	54	1			60
							15	9									
08	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	188	1	1915	3	Y	16					76
							18	9									
09	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	159	1	1885	3	Y	12	52	1			36
							13	9									
10	2387	X	1571	-0-	-816	-0-	132	1	1439	3	Y	-0-					36
11	2310	X	1531	-0-	-779	-0-	127	1	1404	3	Y	-0-					36
12	2387	X	1451	-0-	-936	-0-	109	1	1336	3	Y	5					41
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	71	1	1307	3	N	116					289
							128	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	45	1	856	3	N	45	176	1			158
							50	9									
03	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	59	1	1207	3	N	129	180	1			107
							142	9									
04	1470	N	995	-0-	-475	-0-	65	1	866	3	N	58					165
							64	9									
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	51	1	928	3	N	136	184	1			117
							150	9									
06	1350	N	963	-0-	-387	-0-	39	1	814	3	N	100					217
							110	9									
07	1395	X	957	-0-	-438	-0-	41	1	846	3	N	64	188	1			93
							70	9									
08	1395	X	902	-0-	-493	-0-	27	1	794	3	N	74					167
							81	9									
09	1080	X	947	-0-	-133	-0-	34	1	804	3	N	99	179	1			87
							109	9									
10	1116	X	848	-0-	-268	-0-	30	1	818	3	N	-0-					87
11	960	X	611	-0-	-349	-0-	16	1	595	3	N	-0-					87
12	992	X	155	-0-	-837	-0-	6	1	149	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 11,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 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	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	95	1	996	3	Y	39	39	1			79
							43	9									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	72	1	727	3	Y	39					118
							43	9									
03	3100	N	3830	-0-	730	730	396	1	3384	3	Y	45	94	1			69
							50	9									
04	2211	N	1481	-0-	-730	-0-	120	1	1308	3	Y	48	45	1			72
							53	9									
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	207	1	2491	3	Y	55	93	1			34
							61	9									
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	361	1	4550	3	Y	41					75
							45	9									
07	3844	X	3416	-0-	-428	-0-	246	1	3136	3	Y	31	41	1			65
							34	9									
08	3844	X	1356	-0-	-2488	-0-	118	1	1199	3	Y	35	39	1			61
							39	9									
09	4950	X	226	-0-	-4724	-0-	16	1	190	3	Y	18	40	1			39
							20	9									
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	12					51
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	1					52
12	3410	X	31	-0-	-3379	-0-	2	1	28	3	Y	1	38	1			15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	89	1	935	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	595	-0-	-581	-0-	54	1	541	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	918	-0-	-291	-0-	96	1	822	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	560	-0-	-430	-0-	47	1	513	3	Y	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	68	1	822	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	701	-0-	-199	-0-	52	1	649	3	Y	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	69	1	885	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	80	1	811	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	52	1	615	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	848	-0-	-113	-0-	71	1	777	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	528	-0-	-342	-0-	44	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	283	-0-	-399	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,859 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	2418	X	956	-0-	-1462	-0-	67	1	699	3	Y	173	44	1			146
							190	9									
02	1624	X	967	-0-	-657	-0-	69	1	697	3	Y	183	220	1			109
							201	9									
03	1798	X	887	-0-	-911	-0-	66	1	565	3	Y	233	282	1			60
							256	9									
04	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	193	1	2115	3	Y	217	77	1			200
							239	9									
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	172	1	2073	3	Y	169	303	1			66
							186	9									
06	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	126	1	1581	3	Y	202	94	1			174
							222	9									
07	2635	X	1597	-0-	-1038	-0-	96	1	1228	3	Y	248	274	1			148
							273	9									
08	2635	X	1487	-0-	-1148	-0-	115	1	1168	3	Y	185	185	1			148
							204	9									
09	2550	X	1141	-0-	-1409	-0-	73	1	864	3	Y	185	225	1			108
							204	9									
10	2418	X	1287	-0-	-1131	-0-	79	1	869	3	Y	308	334	1			82
							339	9									
11	1920	X	1547	-0-	-373	-0-	97	1	1078	3	Y	338	301	1			119
							372	9									
12	1612	X	865	-0-	-747	-0-	58	1	702	3	Y	95	100	1			114
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 17,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,536

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	1860	X	629	-0-	-1231	-0-	51	1	538	3	Y	36	81	1			121
							40	9									
02	1680	X	1328	-0-	-352	-0-	113	1	1139	3	Y	69					190
							76	9									
03	1674	X	1084	-0-	-590	-0-	107	1	914	3	Y	57	151	1			96
							63	9									
04	1620	X	712	-0-	-908	-0-	55	1	602	3	Y	50	62	1			84
							55	9									
05	1674	X	1211	-0-	-463	-0-	86	1	1037	3	Y	80	114	1			50
							88	9									
06	1410	X	1266	-0-	-144	-0-	87	1	1096	3	Y	75					125
							83	9									
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	134	1	1715	3	Y	54	67	1			112
							59	9									
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	126	1	1288	3	Y	65	68	1			109
							72	9									
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	122	1	1449	3	Y	31	70	1			70
							34	9									
10	1767	N	1135	-0-	-632	-0-	92	1	1011	3	Y	29					99
							32	9									
11	1440	N	557	-0-	-883	-0-	45	1	500	3	Y	11					110
							12	9									
12	1674	N	754	-0-	-920	-0-	54	1	663	3	Y	34	80	1			64
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 13,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

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	806	X	497	-0-	-309	-0-	43	1	454	3	Y	-0-					8
02	728	X	442	-0-	-286	-0-	40	1	402	3	Y	-0-					8
03	775	X	342	-0-	-433	-0-	36	1	306	3	Y	-0-					8
04	750	X	414	-0-	-336	-0-	35	1	379	3	Y	-0-					8
05	527	X	418	-0-	-109	-0-	32	1	386	3	Y	-0-					8
06	480	X	339	-0-	-141	-0-	25	1	310	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	431	3	Y	4					10
							4	9									
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	48	1	488	3	Y	9	7	1			12
							10	9									
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	159	1	1885	3	Y	1					13
							1	9									
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	129	1	1406	3	Y	-0-					13
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	81	1	892	3	Y	-0-					13
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	762	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

01	1984	X	1289	-0-	-695	-0-	112	1	1175	3	Y	2	9	1			9
							2	9									
02	1652	X	1297	-0-	-355	-0-	116	1	1175	3	Y	5					14
							6	9									
03	1829	X	983	-0-	-846	-0-	103	1	877	3	Y	3	9	1			8
							3	9									
04	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	171	1	1869	3	Y	4	7	1			5
							4	9									
05	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	136	1	1640	3	Y	6					11
							7	9									
06	1380	X	1316	-0-	-64	-0-	97	1	1219	3	Y	-0-					11
07	2108	X	1296	-0-	-812	-0-	94	1	1199	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
08	2108	X	1390	-0-	-718	-0-	124	1	1262	3	Y	4					11
							4	9									
09	2040	X	1417	-0-	-623	-0-	110	1	1304	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
10	1798	X	1178	-0-	-620	-0-	98	1	1074	3	Y	5					12
							6	9									
11	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	125	1	1381	3	Y	-0-					12
12	1457	X	1248	-0-	-209	-0-	95	1	1153	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 16,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	9641	X	2129	-0-	-7512	-0-	108	1	1987	3	Y	31	30	1			50
							34	9									
02	5236	X	2293	-0-	-2943	-0-	113	1	2129	3	Y	46	51	1			45
							51	9									
03	1767	X	1008	-0-	-759	-0-	46	1	939	3	Y	21	57	1			9
							23	9									
04	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	154	1	2048	3	Y	24	23	1			10
							26	9									
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	180	1	3249	3	Y	42	22	1			30
							46	9									
06	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	221	1	4628	3	Y	28	23	1			35
							31	9									
07	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	267	1	5507	3	Y	36	43	1			28
							40	9									
08	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	176	1	5208	3	Y	21	17	1			32
							23	9									
09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	207	1	4862	3	Y	11	32	1			11
							12	9									
10	5828	X	5397	-0-	-431	-0-	189	1	5188	3	Y	18	16	1			13
							20	9									
11	5640	X	3113	-0-	-2527	-0-	82	1	3016	3	Y	14	16	1			11
							15	9									
12	5828	X	3005	-0-	-2823	-0-	119	1	2873	3	Y	12	17	1			6
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 43,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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	651	X	281	-0-	-370	-0-	24	1	246	3	Y	10	6	1			8
							11	9									
02	588	X	459	-0-	-129	-0-	40	1	404	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
03	651	X	390	-0-	-261	-0-	39	1	332	3	Y	17	21	1			4
							19	9									
04	529	X	529	-0-	-0-	-0-	43	1	474	3	Y	11	5	1			10
							12	9									
05	581	X	581	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	Y	11	17	1			4
							12	9									
06	480	X	378	-0-	-102	-0-	27	1	337	3	Y	13	6	1			11
							14	9									
07	559	X	559	-0-	-0-	-0-	39	1	501	3	Y	17	18	1			10
							19	9									
08	589	X	527	-0-	-62	-0-	46	1	464	3	Y	15	13	1			12
							17	9									
09	642	X	642	-0-	-0-	-0-	49	1	578	3	Y	14	18	1			8
							15	9									
10	589	X	429	-0-	-160	-0-	35	1	380	3	Y	13	18	1			3
							14	9									
11	540	X	357	-0-	-183	-0-	28	1	314	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
12	651	X	378	-0-	-273	-0-	28	1	341	3	Y	8	4	1			9
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	1395	X	30	-0-	-1365	-0-	2	1	26	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	2					7
03	1054	X	1001	-0-	-53	-0-	104	1	885	3	Y	11	6	1			12
							12	9									
04	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	101	1	1108	3	Y	5	8	1			9
							6	9									
05	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	110	1	1329	3	Y	4	11	1			2
							4	9									
06	960	X	938	-0-	-22	-0-	69	1	865	3	Y	4					6
							4	9									
07	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	74	1	945	3	Y	5	3	1			8
							6	9									
08	1457	N	816	-0-	-641	-0-	73	1	741	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
09	930	N	812	-0-	-118	-0-	63	1	749	3	Y	-0-	3	1			2
10	1023	N	702	-0-	-321	-0-	59	1	642	3	Y	1					3
							1	9									
11	780	N	427	-0-	-353	-0-	35	1	392	3	Y	-0-					3
12	837	N	124	-0-	-713	-0-	9	1	112	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

01	248	N	148	-0-	-100	-0-	7	1	121	3	Y	18					90
							20	9									
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	10	1	195	3	Y	-0-					90
03	186	N	73	-0-	-113	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					90
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					90
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					90
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					90
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					90
08	248	N	156	-0-	-92	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					90
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					90
10	186	N	76	-0-	-110	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					90
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	3	Y	-0-					90
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 1,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	6634	X	785	-0-	-5849	-0-	67	1	700	3	Y	16	34	1			53
							18	9									
02	2464	X	658	-0-	-1806	-0-	58	1	582	3	Y	16					69
							18	9									
03	2728	X	1483	-0-	-1245	-0-	152	1	1302	3	Y	26	55	1			40
							29	9									
04	2640	X	1204	-0-	-1436	-0-	98	1	1074	3	Y	29	25	1			44
							32	9									
05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	81	1	971	3	Y	41	59	1			26
							45	9									
06	1440	X	1032	-0-	-408	-0-	73	1	925	3	Y	31					57
							34	9									
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	22	30	1			49
08	1488	X	37	-0-	-1451	-0-	1	1	8	3	Y	25	29	1			45
							28	9									
09	1200	X	647	-0-	-553	-0-	49	1	584	3	Y	13	29	1			29
							14	9									
10	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	203	1	2214	3	Y	11					40
							12	9									
11	1020	X	822	-0-	-198	-0-	68	1	750	3	Y	4					44
							4	9									
12	682	X	155	-0-	-527	-0-	11	1	138	3	Y	5	32	1			17
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	140	1	1462	3	Y	33	45	1			43
							36	9									
02	1540	X	1300	-0-	-240	-0-	113	1	1140	3	Y	43	36	1			50
							47	9									
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	188	1	1608	3	Y	41	54	1			37
							45	9									
04	1650	X	1411	-0-	-239	-0-	114	1	1243	3	Y	49	55	1			31
							54	9									
05	1643	X	1637	-0-	-6	-0-	120	1	1450	3	Y	61	52	1			40
							67	9									
06	1770	X	1450	-0-	-320	-0-	102	1	1279	3	Y	63	67	1			36
							69	9									
07	1829	X	1658	-0-	-171	-0-	115	1	1465	3	Y	71	73	1			34
							78	9									
08	1829	X	1605	-0-	-224	-0-	136	1	1383	3	Y	78	54	1			58
							86	9									
09	1590	X	1476	-0-	-114	-0-	108	1	1281	3	Y	79	109	1			28
							87	9									
10	1643	X	1361	-0-	-282	-0-	105	1	1153	3	Y	94	91	1			31
							103	9									
11	1590	X	1148	-0-	-442	-0-	91	1	1002	3	Y	50	58	1			23
							55	9									
12	1643	X	1077	-0-	-566	-0-	76	1	922	3	Y	72	52	1			43
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 17,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	80	1	841	3	Y	1					1
							1	9									
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	78	1	792	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	82	1	700	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	40	1	436	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	279	N	172	-0-	-107	-0-	13	1	158	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	55	1	696	3	Y	16	8	1			9
							18	9									
07	496	N	138	-0-	-358	-0-	10	1	122	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
08	186	N	53	-0-	-133	-0-	5	1	47	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	780	N	86	-0-	-694	-0-	7	1	79	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	255	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

01	1240	X	656	-0-	-584	-0-	57	1	599	3	Y	-0-					-0-
02	896	X	683	-0-	-213	-0-	62	1	621	3	Y	-0-					-0-
03	1054	X	487	-0-	-567	-0-	51	1	436	3	Y	-0-					-0-
04	1020	X	616	-0-	-404	-0-	52	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	1054	X	377	-0-	-677	-0-	29	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	334	-0-	-386	-0-	25	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	539	-0-	-205	-0-	39	1	500	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	389	-0-	-262	-0-	35	1	354	3	Y	-0-					-0-
09	630	X	351	-0-	-279	-0-	27	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	496	-0-	-31	-0-	42	1	454	3	Y	-0-					-0-
11	510	X	49	-0-	-461	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	527	X	89	-0-	-438	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,066 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 #: 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	589	X	199	-0-	-390	-0-	7	1	134	3	Y	53	9	1			58
							58	9									
02	532	X	179	-0-	-353	-0-	8	1	142	3	Y	26	59	1			25
							29	9									
03	217	X	118	-0-	-99	-0-	3	1	63	3	Y	47	52	1			20
							52	9									
04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	Y	56	53	1			23
							62	9									
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	Y	93	51	1			65
							102	9									
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	62	50	1			77
							68	9									
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	Y	169	115	1			131
							186	9									
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	6	1	191	3	Y	150	81	1			200
							165	9									
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	77	198	1			79
							85	9									
10	496	N	406	-0-	-90	-0-	10	1	273	3	Y	112	107	1			84
							123	9									
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	12	1	447	3	Y	94	107	1			71
							103	9									
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	Y	52	98	1			25
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 991

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	1					3
							1	9									
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	186	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	1					3
							1	9									
04	15	N	5	-0-	-10	-0-	4	3	1	9	Y	1	2	1			2
05	217	N	10	-0-	-207	-0-	1	1	8	3	Y	1					3
							1	9									
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	Y	1					4
							1	9									
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					4
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
11	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1
12	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	257	-0-	-518	-0-	22	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	616	X	223	-0-	-393	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	527	X	334	-0-	-193	-0-	35	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	510	X	453	-0-	-57	-0-	38	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	365	-0-	-7	-0-	28	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	326	-0-	-4	-0-	24	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	368	-0-	-97	-0-	27	1	341	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	30	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	286	-0-	-86	-0-	24	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	194	-0-	-136	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	211	-0-	-440	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	276	-0-	-220	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	288	-0-	-384	-0-	26	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	60	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	58	1	630	3	Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	136	-0-	-434	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	196	-0-	-517	-0-	14	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	269	-0-	-134	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	695	3	Y	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	103	1	1131	3	Y	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	75	1	833	3	Y	-0-					-0-
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	723	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	X	415	-0-	-639	-0-	19	1	354	3	Y	38	29	1			57
							42	9									
02	952	X	481	-0-	-471	-0-	21	1	397	3	Y	57	58	1			56
							63	9									
03	806	X	379	-0-	-427	-0-	16	1	335	3	Y	25	70	1			11
							28	9									
04	780	X	524	-0-	-256	-0-	34	1	458	3	Y	29	28	1			12
							32	9									
05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	27	1	494	3	Y	51	27	1			36
							56	9									
06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	29	1	607	3	Y	35	28	1			43
							39	9									
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	60	1	1246	3	Y	45	53	1			35
							50	9									
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	27	1	814	3	Y	26	21	1			40
							29	9									
09	690	N	559	-0-	-131	-0-	22	1	524	3	Y	12	39	1			13
							13	9									
10	1023	N	634	-0-	-389	-0-	22	1	590	3	Y	20	18	1			15
							22	9									
11	840	N	518	-0-	-322	-0-	13	1	487	3	Y	16	19	1			12
							18	9									
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	31	1	741	3	Y	19	22	1			9
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 7,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	583	3	Y	14					47
							15	9									
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	34	1	647	3	Y	-0-					47
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	963	3	Y	-0-					47
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	48	1	645	3	Y	28					75
							31	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	699	3	Y	7					82
							8	9									
06	990	N	579	-0-	-411	-0-	26	1	552	3	Y	1	64	1			19
							1	9									
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	42	1	860	3	Y	-0-					19
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	28	1	820	3	Y	-0-					19
09	3000	N	3586	-0-	586	586	146	1	3440	3	Y	-0-					19
10	3100	N	8637	-0-	5537	6123	304	1	8333	3	Y	-0-					19
11	3000	N	3491	-0-	491	6614	93	1	3398	3	Y	-0-					19
*12	11274	X	4660	-0-	-6614	-0-	185	1	4475	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 26,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

01	1922	X	726	-0-	-1196	-0-	32	1	595	3	Y	90					292
							99	9									
02	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	63	1	1181	3	Y	48	141	1			199
							53	9									
03	1085	X	504	-0-	-581	-0-	22	1	446	3	Y	33					232
							36	9									
04	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	132	1	1755	3	Y	51	131	1			152
							56	9									
05	1426	X	1351	-0-	-75	-0-	68	1	1237	3	Y	42					194
							46	9									
06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	116	1	2425	3	Y	24	122	1			96
							26	9									
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	145	1	2998	3	Y	14					110
							15	9									
08	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	80	1	2374	3	Y	57					167
							63	9									
09	2580	X	2157	-0-	-423	-0-	87	1	2045	3	Y	23	127	1			63
							25	9									
10	3162	X	2288	-0-	-874	-0-	79	1	2152	3	Y	52					115
							57	9									
11	3060	X	1668	-0-	-1392	-0-	44	1	1624	3	Y	-0-					115
12	3162	X	1378	-0-	-1784	-0-	52	1	1251	3	Y	68	126	1			57
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 21,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	3472 X	839	-0-	-2633	-0-	73	1	762	3	Y	4	13	1			12
						4	9									
02	1764 X	600	-0-	-1164	-0-	54	1	540	3	Y	5					17
						6	9									
03	2418 X	799	-0-	-1619	-0-	83	1	710	3	Y	5	11	1			11
						6	9									
04	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	235	1	2568	3	Y	7	10	1			8
						8	9									
05	2418 X	1025	-0-	-1393	-0-	78	1	939	3	Y	7					15
						8	9									
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	223	1	2806	3	Y	1					16
						1	9									
07	2914 X	2527	-0-	-387	-0-	183	1	2338	3	Y	5	11	1			10
						6	9									
08	2914 X	1859	-0-	-1055	-0-	165	1	1687	3	Y	6					16
						7	9									
09	3030 X	1442	-0-	-1588	-0-	112	1	1324	3	Y	5	11	1			10
						6	9									
10	3131 X	2122	-0-	-1009	-0-	177	1	1937	3	Y	7					17
						8	9									
11	3030 X	1306	-0-	-1724	-0-	108	1	1198	3	Y	-0-					17
12	2542 X	1304	-0-	-1238	-0-	99	1	1205	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 19,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	368	1	3852	3	Y	16					45
						18	9									
02	1456 X	888	-0-	-568	-0-	80	1	806	3	Y	2	39	1			8
						2	9									
03	1240 X	807	-0-	-433	-0-	84	1	720	3	Y	3					11
						3	9									
04	4110 X	1733	-0-	-2377	-0-	144	1	1571	3	Y	16					27
						18	9									
05	4247 X	1529	-0-	-2718	-0-	115	1	1385	3	Y	26	19	1			34
						29	9									
06	4110 X	1323	-0-	-2787	-0-	96	1	1213	3	Y	13					47
						14	9									
07	1798 X	1571	-0-	-227	-0-	114	1	1450	3	Y	6	25	1			28
						7	9									
08	1798 X	1144	-0-	-654	-0-	101	1	1034	3	Y	8					36
						9	9									
09	1740 X	1285	-0-	-455	-0-	99	1	1180	3	Y	5	24	1			17
						6	9									
10	1581 X	1302	-0-	-279	-0-	109	1	1193	3	Y	-0-					17
11	1530 X	1334	-0-	-196	-0-	111	1	1223	3	Y	-0-					17
12	1581 X	1352	-0-	-229	-0-	102	1	1247	3	Y	3					20
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 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	496	N	396	-0-	-100	-0-	20	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	192	-0-	-228	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	120	-0-	-270	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	109	-0-	-108	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	38					38
							42	9									
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	40	27	1			51
							44	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	17					68
							19	9									
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	3	1	94	3	Y	74	63	1			79
							81	9									
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	2	1	83	3	Y	54					133
							59	9									
12	186	N	68	-0-	-118	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	589	X	302	-0-	-287	-0-	26	1	275	3	Y	1	6	1			5
							1	9									
02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	74	1	742	3	Y	5					10
							6	9									
03	665	X	665	-0-	-0-	-0-	69	1	593	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	60	1	656	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
05	987	X	987	-0-	-0-	-0-	75	1	906	3	Y	5					10
							6	9									
06	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	81	1	1022	3	Y	-0-					10
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	93	1	1183	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	102	1	1042	3	Y	4					11
							4	9									
09	1110	N	945	-0-	-165	-0-	73	1	869	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
10	1271	N	707	-0-	-564	-0-	59	1	642	3	Y	5					12
							6	9									
11	1110	N	395	-0-	-715	-0-	33	1	362	3	Y	-0-					12
12	992	N	321	-0-	-671	-0-	24	1	297	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 9,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 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	1736	X	1709	-0-	-27	-0-	88	1	1621	3	N	-0-					68
02	1624	X	1391	-0-	-233	-0-	70	1	1321	3	N	-0-					68
03	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	107	1	2196	3	N	-0-					68
04	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	130	1	1723	3	N	-0-					68
05	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	110	1	1982	3	N	-0-					68
06	2220	X	1720	-0-	-500	-0-	75	1	1579	3	N	60					128
							66	9									
07	2294	X	1900	-0-	-394	-0-	88	1	1812	3	N	-0-					128
08	2294	X	1688	-0-	-606	-0-	55	1	1633	3	N	-0-					128
09	2010	X	1726	-0-	-284	-0-	70	1	1656	3	N	-0-					128
10	2077	X	1514	-0-	-563	-0-	53	1	1461	3	N	-0-					128
11	1830	X	1323	-0-	-507	-0-	35	1	1288	3	N	-0-					128
12	1891	X	1208	-0-	-683	-0-	48	1	1160	3	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 20,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	41	1			1
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	241	3	Y	73					73
							80	9									
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	76	1	897	3	Y	11	58	1			26
							12	9									
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	42	1	456	3	Y	8					34
							9	9									
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	46	1	505	3	Y	-0-					34
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	416	3	Y	23					57
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 2,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	233	1	2437	3	Y	77	117	1			65
							85	9									
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	308	1	3104	3	Y	72	94	1			43
							79	9									
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	453	1	3873	3	Y	122	134	1			31
							134	9									
04	4050	X	2634	-0-	-1416	-0-	216	1	2364	3	Y	49	35	1			45
							54	9									
05	4185	X	2592	-0-	-1593	-0-	196	1	2356	3	Y	36	67	1			14
							40	9									
06	4320	X	3173	-0-	-1147	-0-	230	1	2889	3	Y	49	21	1			42
							54	9									
07	4464	X	2357	-0-	-2107	-0-	167	1	2126	3	Y	58	66	1			34
							64	9									
08	4464	X	1966	-0-	-2498	-0-	170	1	1733	3	Y	57	46	1			45
							63	9									
09	3180	X	769	-0-	-2411	-0-	55	1	656	3	Y	53	67	1			31
							58	9									
10	3286	X	2536	-0-	-750	-0-	204	1	2234	3	Y	89	97	1			23
							98	9									
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	259	1	2867	3	Y	95	85	1			33
							105	9									
*12	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	183	1	2230	3	Y	39	28	1			44
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 32,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

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	527	N	420	-0-	-107	-0-	36	1	378	3	Y	5	7	1			13
							6	9									
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	53	1	538	3	Y	6					19
							7	9									
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	51	1	435	3	Y	8	15	1			12
							9	9									
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	34	1	371	3	Y	7	8	1			11
							8	9									
05	651	N	508	-0-	-143	-0-	38	1	460	3	Y	9	15	1			5
							10	9									
06	480	N	323	-0-	-157	-0-	23	1	292	3	Y	7					12
							8	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	417	3	Y	5	6	1			11
							6	9									
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	37	1	374	3	Y	5	7	1			9
							6	9									
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	415	3	Y	2	6	1			5
							2	9									
10	465	N	322	-0-	-143	-0-	27	1	293	3	Y	2					7
							2	9									
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	31	1	344	3	Y	1					8
							1	9									
12	465	N	330	-0-	-135	-0-	25	1	302	3	Y	3	6	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 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	403	N	172	-0-	-231	-0-	15	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	295	-0-	-209	-0-	27	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	126	1	1074	3	Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	230	1	2773	3	Y	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	140	1	1758	3	Y	-0-					-0-
07	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	138	1	1766	3	Y	-0-					-0-
08	3007	X	1475	-0-	-1532	-0-	132	1	1343	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	935	-0-	-1975	-0-	73	1	862	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	566	-0-	-2441	-0-	47	1	519	3	Y	-0-					-0-
11	1890	X	498	-0-	-1392	-0-	41	1	457	3	Y	-0-					-0-
12	1891	X	269	-0-	-1622	-0-	20	1	249	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	78	-0-	-170	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	50	-0-	-130	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	33	-0-	-246	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	56	-0-	-124	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	60	1	631	3	Y	34					80
							37	9									
02	868	N	669	-0-	-199	-0-	59	1	596	3	Y	13					93
							14	9									
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	110	1	945	3	Y	10					103
							11	9									
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	55	1	601	3	Y	8					111
							9	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	56	1	678	3	Y	9	87	1			33
							10	9									
06	1020	N	792	-0-	-228	-0-	58	1	733	3	Y	1					34
							1	9									
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	62	1	786	3	Y	10					44
							11	9									
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	73	1	743	3	Y	27					71
							30	9									
09	780	N	670	-0-	-110	-0-	51	1	611	3	Y	7					78
							8	9									
10	868	N	707	-0-	-161	-0-	59	1	648	3	Y	-0-					78
11	810	N	541	-0-	-269	-0-	45	1	496	3	Y	-0-					78
12	682	N	479	-0-	-203	-0-	36	1	443	3	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 8,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	372	N	365	-0-	-7	-0-	32	1	332	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	40	1	408	3	Y	1					4
							1	9									
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	67	1	571	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	375	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	37	1	446	3	Y	2					4
							2	9									
06	630	N	493	-0-	-137	-0-	36	1	457	3	Y	-0-					4
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	547	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	64	1	649	3	Y	1					4
							1	9									
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	51	1	606	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	57	1	627	3	Y	2					5
							2	9									
11	690	N	533	-0-	-157	-0-	44	1	489	3	Y	-0-					5
12	682	N	437	-0-	-245	-0-	33	1	404	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	7					12
							8	9									
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	6	6	1			12
							7	9									
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	5					17
							6	9									
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	Y	5	10	1			12
							6	9									
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	6	1	114	3	Y	5					17
							6	9									
06	480	N	133	-0-	-347	-0-	6	1	124	3	Y	3	11	1			9
							3	9									
07	496	X	280	-0-	-216	-0-	13	1	265	3	Y	2					11
							2	9									
08	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	42	1	1244	3	Y	7					18
							8	9									
09	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	55	1	1296	3	Y	2	13	1			7
							2	9									
10	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	53	1	1462	3	Y	7					14
							8	9									
11	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	35	1	1275	3	Y	-0-					14
12	1395	X	871	-0-	-524	-0-	34	1	827	3	Y	9	15	1			8
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-	10	1			6
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	232	1	2345	3	Y	8					14
							9	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	170	1	1452	3	Y	5	10	1			9
							6	9									
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	2	8	1			3
							2	9									
05	527	N	17	-0-	-510	-0-	1	1	15	3	Y	1					4
							1	9									
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	120	1	1512	3	Y	-0-					4
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	230	1	2929	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
08	1643	X	1296	-0-	-347	-0-	115	1	1175	3	Y	5					12
							6	9									
09	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	192	1	2283	3	Y	7	9	1			10
							8	9									
10	3162	X	1985	-0-	-1177	-0-	165	1	1809	3	Y	10					20
							11	9									
11	3060	X	1707	-0-	-1353	-0-	142	1	1565	3	Y	-0-					20
12	3162	X	1400	-0-	-1762	-0-	106	1	1294	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	143	1	1490	3	Y	41					224
							45	9									
02	1456	X	684	-0-	-772	-0-	58	1	583	3	Y	39	158	1			105
							43	9									
03	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	209	1	1792	3	Y	58					163
							64	9									
04	1620	X	1066	-0-	-554	-0-	85	1	925	3	Y	51	151	1			63
							56	9									
05	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	146	1	1758	3	Y	81					144
							89	9									
06	2010	X	1110	-0-	-900	-0-	79	1	1000	3	Y	28					172
							31	9									
07	2077	X	1201	-0-	-876	-0-	80	1	1022	3	Y	90	154	1			108
							99	9									
08	2077	X	1272	-0-	-805	-0-	107	1	1088	3	Y	70					178
							77	9									
09	1920	X	1359	-0-	-561	-0-	99	1	1175	3	Y	77	155	1			100
							85	9									
10	1984	X	1124	-0-	-860	-0-	94	1	1030	3	Y	-0-					100
11	1230	X	853	-0-	-377	-0-	71	1	782	3	Y	-0-					100
12	1395	X	1038	-0-	-357	-0-	78	1	948	3	Y	11					111
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	1306	-0-	-1205	-0-	114	1	1192	3	Y	-0-					364
02	2072 X	1937	-0-	-135	-0-	175	1	1762	3	Y	-0-					364
03	2294 X	2016	-0-	-278	-0-	211	1	1805	3	Y	-0-					364
04	2070 X	890	-0-	-1180	-0-	75	1	815	3	Y	-0-	161	1			203
05	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	184	1	2215	3	Y	-0-					203
06	2070 X	1756	-0-	-314	-0-	129	1	1627	3	Y	-0-					203
07	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	156	1	1997	3	Y	-0-					203
08	2387 X	1760	-0-	-627	-0-	157	1	1603	3	Y	-0-					203
09	2310 X	2134	-0-	-176	-0-	166	1	1965	3	Y	3	74	1			132
						3	9									
10	2387 X	1668	-0-	-719	-0-	140	1	1528	3	Y	-0-					132
11	2070 X	1755	-0-	-315	-0-	146	1	1609	3	Y	-0-					132
12	2201 X	1854	-0-	-347	-0-	140	1	1714	3	Y	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 21,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

01	682 N	657	-0-	-25	-0-	34	1	623	3	Y	-0-					-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	644	3	Y	-0-					-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	-0-					-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	50	1	671	3	Y	-0-					-0-
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	48	1	870	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	482	-0-	-58	-0-	22	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	883	3	Y	-0-					-0-
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	34	1	1006	3	Y	-0-					-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	930 N	827	-0-	-103	-0-	29	1	798	3	Y	-0-					-0-
11	1020 N	821	-0-	-199	-0-	22	1	799	3	Y	-0-					-0-
*12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	25	1	605	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

01	279 N	228	-0-	-51	-0-	20	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	24	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	372 N	230	-0-	-142	-0-	24	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	3	Y	-0-					-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	270	-0-	-195	-0-	23	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	225	-0-	-165	-0-	19	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	222	-0-	-150	-0-	17	1	205	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					231
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	34	1	344	3	N	-0-					231
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					231
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-					231
05	434	N	63	-0-	-371	-0-	5	1	58	3	N	-0-					231
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					231
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	8	1	101	3	N	-0-					231
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	N	-0-					231
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	4	3	7	9	N	6	108	1			129
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					129
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					129
12	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

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

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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					148
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					148
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					148
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					148
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	354	3	Y	33	165	1			16
							36	9									
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	54	1	637	3	Y	13					29
							14	9									
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	79	1	864	3	Y	1					30
							1	9									
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	54	1	594	3	Y	-0-					30
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	Y	29					59
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

01	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	39	-0-	-178	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	43	-0-	-377	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	434	X	38	-0-	-396	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	65	-0-	-369	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	60	X	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	31	X	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	60	X	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	62	X	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	40	1	746	3	Y	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	49	1	915	3	Y	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	82	1	1673	3	Y	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	95	1	1257	3	Y	-0-					-0-
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	89	1	1609	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1513	-0-	-197	-0-	69	1	1444	3	Y	-0-					-0-
07	1767	X	884	-0-	-883	-0-	41	1	843	3	Y	-0-					-0-
08	1767	X	1484	-0-	-283	-0-	48	1	1436	3	Y	-0-					-0-
09	1650	X	1117	-0-	-533	-0-	46	1	1071	3	Y	-0-					-0-
10	1705	X	1432	-0-	-273	-0-	50	1	1382	3	Y	-0-					-0-
11	1500	X	1205	-0-	-295	-0-	32	1	1173	3	Y	-0-					-0-
12	1488	X	1096	-0-	-392	-0-	44	1	1052	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,286 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 #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	765	3	Y	6					37
							7	9									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	48	1	901	3	Y	-0-					37
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	Y	-0-					37
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	104	1	1381	3	Y	29					66
							32	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	59	1	1062	3	Y	10					76
							11	9									
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	61	1	1271	3	Y	1	59	1			18
							1	9									
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	77	1	1584	3	Y	-0-					18
08	3100	N	6245	-0-	3145	3145	204	1	6041	3	Y	-0-					18
09	3000	N	1338	-0-	-1662	1483	55	1	1283	3	Y	-0-					18
10	2487	N	1004	-0-	-1483	-0-	35	1	969	3	Y	-0-					18
11	2820	X	1123	-0-	-1697	-0-	30	1	1093	3	Y	-0-					18
12	2914	X	951	-0-	-1963	-0-	38	1	913	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 18,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

01	682	X	288	-0-	-394	-0-	15	1	273	3	Y	-0-					5
02	616	X	276	-0-	-340	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					5
03	248	X	211	-0-	-37	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					5
04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	81	1	1080	3	Y	-0-					5
05	949	X	949	-0-	-0-	-0-	50	1	899	3	Y	-0-					5
06	300	X	298	-0-	-2	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					5
07	1209	X	273	-0-	-936	-0-	13	1	260	3	Y	-0-					5
08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	68	1	2007	3	Y	-0-					5
09	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	60	1	1404	3	Y	-0-					5
10	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	46	1	1264	3	Y	-0-					5
11	2010	X	542	-0-	-1468	-0-	14	1	528	3	Y	-0-					5
12	2077	X	971	-0-	-1106	-0-	39	1	932	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	1	64	1			2
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	51	1	643	3	Y	139	31	1			108
							153	9									
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	55	1	708	3	Y	-0-					108
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	117	1	1190	3	Y	94					202
							103	9									
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	138	1	1642	3	Y	17	161	1			58
							19	9									
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	112	1	1226	3	Y	12					70
							13	9									
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	80	1	889	3	Y	-0-					70
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	57	1	700	3	Y	27					97
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 7,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	528	3	Y	73					142
							80	9									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	Y	52					194
							57	9									
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	694	3	Y	3					197
							3	9									
04	630	N	513	-0-	-117	-0-	34	1	458	3	Y	19	186	1			30
							21	9									
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	676	3	Y	-0-					30
06	720	N	459	-0-	-261	-0-	21	1	438	3	Y	-0-					30
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	Y	-0-					30
08	713	N	616	-0-	-97	-0-	20	1	596	3	Y	-0-					30
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	3	Y	-0-					30
10	558	N	349	-0-	-209	-0-	12	1	337	3	Y	-0-					30
11	600	N	372	-0-	-228	-0-	10	1	362	3	Y	-0-					30
12	589	N	487	-0-	-102	-0-	19	1	468	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	310	N	178	-0-	-132	-0-	15	1	161	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	288	3	Y	2					5
							2	9									
03	341	N	164	-0-	-177	-0-	17	1	146	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	180	N	18	-0-	-162	-0-	1	1	16	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	341	N	25	-0-	-316	-0-	2	1	21	3	Y	2					3
							2	9									
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	2	1	26	3	Y	1					4
							1	9									
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	Y	3					5
							3	9									
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	24	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					3
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	19	3	Y	1					4
							1	9									
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	2139	X	1167	-0-	-972	-0-	60	1	1099	3	Y	7					26
							8	9									
02	1932	X	1673	-0-	-259	-0-	84	1	1585	3	Y	4	13	1			17
							4	9									
03	1829	X	1693	-0-	-136	-0-	79	1	1610	3	Y	4					21
							4	9									
04	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	139	1	1846	3	Y	4	12	1			13
							4	9									
05	1860	X	1816	-0-	-44	-0-	95	1	1718	3	Y	3					16
							3	9									
06	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	93	1	1942	3	Y	3	11	1			8
							3	9									
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	137	1	2827	3	Y	1					9
							1	9									
08	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	219	1	6482	3	Y	4					13
							4	9									
09	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	85	1	1988	3	Y	3	11	1			5
							3	9									
10	2976	X	2408	-0-	-568	-0-	85	1	2319	3	Y	4					9
							4	9									
11	5460	X	1950	-0-	-3510	-0-	52	1	1898	3	Y	-0-					9
12	5642	X	1923	-0-	-3719	-0-	76	1	1840	3	Y	6	10	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 28,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	837	X	608	-0-	-229	-0-	49	1	508	3	Y	46	56	1			131
							51	9									
02	756	X	668	-0-	-88	-0-	54	1	544	3	Y	64	129	1			66
							70	9									
03	930	X	887	-0-	-43	-0-	92	1	783	3	Y	11					77
							12	9									
04	900	X	644	-0-	-256	-0-	54	1	589	3	Y	1					78
							1	9									
05	930	X	546	-0-	-384	-0-	41	1	495	3	Y	9	56	1			31
							10	9									
06	870	X	695	-0-	-175	-0-	51	1	641	3	Y	3	25	1			9
							3	9									
07	975	X	975	-0-	-0-	-0-	71	1	904	3	Y	-0-					9
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	76	1	774	3	Y	55					64
							61	9									
09	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	114	1	1355	3	Y	49	61	1			52
							54	9									
10	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	85	1	928	3	Y	8					60
							9	9									
11	943	X	943	-0-	-0-	-0-	78	1	865	3	Y	-0-					60
12	1581	X	794	-0-	-787	-0-	60	1	734	3	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 10,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	402	3	Y	-0-					29
02	476	N	347	-0-	-129	-0-	31	1	316	3	Y	-0-					29
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	51	1	440	3	Y	-0-					29
04	420	N	307	-0-	-113	-0-	26	1	281	3	Y	-0-	13	1			16
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					16
06	480	N	287	-0-	-193	-0-	21	1	266	3	Y	-0-					16
07	310	N	108	-0-	-202	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					16
08	279	N	68	-0-	-211	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					16
09	300	N	93	-0-	-207	-0-	7	1	86	3	Y	-0-	6	1			10
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					10
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					10
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	324	-0-	-451	-0-	34	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	46	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	81	1	976	3	Y	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	53	1	662	3	Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	53	1	672	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	658	-0-	-396	-0-	59	1	599	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	468	-0-	-252	-0-	36	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	500	-0-	-213	-0-	42	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	414	-0-	-216	-0-	34	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	308	-0-	-188	-0-	23	1	285	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,430 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 #: 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	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	64	1	1182	3	Y	55	26	1			72
							61	9									
02	812	X	478	-0-	-334	-0-	20	1	380	3	Y	71	75	1			68
							78	9									
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	40	91	1			17
04	1260	X	792	-0-	-468	-0-	52	1	689	3	Y	46	44	1			19
							51	9									
05	1302	X	914	-0-	-388	-0-	43	1	786	3	Y	77	42	1			54
							85	9									
06	1260	X	775	-0-	-485	-0-	33	1	685	3	Y	52	42	1			64
							57	9									
07	806	N	695	-0-	-111	-0-	29	1	591	3	Y	68	80	1			52
							75	9									
08	899	N	836	-0-	-63	-0-	26	1	767	3	Y	39	32	1			59
							43	9									
09	780	N	554	-0-	-226	-0-	22	1	510	3	Y	20	59	1			20
							22	9									
10	682	N	399	-0-	-283	-0-	13	1	352	3	Y	31	29	1			22
							34	9									
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	43	1	1576	3	Y	23	28	1			17
							25	9									
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	585	3	Y	19	27	1			9
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 9,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	52	1	525	3	Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	63	1	541	3	Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	53	1	584	3	Y	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	72	1	864	3	Y	-0-					-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	90	1	1139	3	Y	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	90	1	1147	3	Y	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	105	1	1067	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1011	-0-	-219	-0-	79	1	932	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	943	-0-	-297	-0-	79	1	864	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	729	-0-	-411	-0-	60	1	669	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	592	-0-	-462	-0-	45	1	547	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

01	527	N	293	-0-	-234	-0-	26	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	259	-0-	-273	-0-	23	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	201	-0-	-233	-0-	21	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	73	1	797	3	Y	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	73	1	883	3	Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	54	1	682	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	754	-0-	-145	-0-	55	1	699	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	461	-0-	-500	-0-	41	1	420	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	467	-0-	-283	-0-	36	1	431	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	438	-0-	-306	-0-	37	1	401	3	Y	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	44	1	485	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	393	-0-	-103	-0-	30	1	363	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	83	1	1538	3	Y	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	97	1	1828	3	Y	-0-					-0-
03	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	141	1	2875	3	Y	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	137	1	1817	3	Y	-0-					-0-
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	127	1	2297	3	Y	-0-					-0-
06	2700	N	1872	-0-	-828	-0-	85	1	1787	3	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2004	-0-	-1003	-0-	93	1	1911	3	Y	-0-					-0-
08	3007	X	1799	-0-	-1208	-0-	59	1	1740	3	Y	-0-					-0-
09	2340	X	1831	-0-	-509	-0-	75	1	1756	3	Y	-0-					-0-
10	2418	X	1526	-0-	-892	-0-	54	1	1472	3	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1492	-0-	-458	-0-	40	1	1452	3	Y	-0-					-0-
*12	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	81	1	1965	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

01	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	61	1	1118	3	Y	-0-					-0-
02	868	X	820	-0-	-48	-0-	41	1	779	3	Y	-0-					-0-
03	961	X	477	-0-	-484	-0-	22	1	455	3	Y	-0-					-0-
04	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	83	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	1178	X	1102	-0-	-76	-0-	58	1	1044	3	Y	-0-					-0-
06	1140	X	946	-0-	-194	-0-	43	1	903	3	Y	-0-					-0-
07	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	96	1	1986	3	Y	-0-					-0-
08	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	53	1	1561	3	Y	-0-					-0-
09	1200	X	1144	-0-	-56	-0-	47	1	1097	3	Y	-0-					-0-
10	2077	X	1352	-0-	-725	-0-	48	1	1304	3	Y	-0-					-0-
11	2010	X	675	-0-	-1335	-0-	18	1	657	3	Y	-0-					-0-
12	2077	X	634	-0-	-1443	-0-	25	1	609	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

01	372	N	253	-0-	-119	-0-	18	1	183	3	Y	47	92	1			190
							52	9									
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-	188	1			2
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	89	1	763	3	Y	38					40
							42	9									
04	240	N	116	-0-	-124	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					40
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	366	3	Y	100	29	1			111
							110	9									
06	870	N	440	-0-	-430	-0-	31	1	387	3	Y	20	87	1			44
							22	9									
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	3	Y	-0-					44
08	496	N	188	-0-	-308	-0-	11	1	111	3	Y	60					104
							66	9									
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	66	1	779	3	Y	158	98	1			164
							174	9									
10	496	N	396	-0-	-100	-0-	32	1	351	3	Y	12					176
							13	9									
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	456	3	Y	1					177
							1	9									
12	1054	N	216	-0-	-838	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 5,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	94	1	983	3	Y	83	99	1			105
							91	9									
02	1204	N	1091	-0-	-113	-0-	89	1	894	3	Y	98	87	1			116
							108	9									
03	1457	N	902	-0-	-555	-0-	83	1	713	3	Y	96	126	1			86
							106	9									
04	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	80	1	879	3	Y	111	127	1			70
							122	9									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	97	1	1168	3	Y	159	125	1			104
							175	9									
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	71	1	895	3	Y	142	166	1			80
							156	9									
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	73	1	937	3	Y	164	166	1			78
							180	9									
08	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	92	1	937	3	Y	181	125	1			134
							199	9									
09	1110	N	990	-0-	-120	-0-	63	1	753	3	Y	158	238	1			54
							174	9									
10	1178	N	975	-0-	-203	-0-	63	1	686	3	Y	205	193	1			66
							226	9									
11	1200	N	925	-0-	-275	-0-	67	1	739	3	Y	108	125	1			49
							119	9									
12	1023	N	702	-0-	-321	-0-	43	1	531	3	Y	116	96	1			69
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 12,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,621

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	42	1	435	3	Y	3	13	1			12
							3	9									
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	79	1	801	3	Y	9					21
							10	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	177	1	1510	3	Y	9	14	1			16
							10	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	87	1	953	3	Y	8	13	1			11
							9	9									
05	992	N	894	-0-	-98	-0-	68	1	814	3	Y	11					22
							12	9									
06	1650	N	1067	-0-	-583	-0-	78	1	987	3	Y	2					24
							2	9									
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	99	1	1263	3	Y	7	16	1			15
							8	9									
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	97	1	994	3	Y	9					24
							10	9									
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	93	1	1102	3	Y	8	16	1			16
							9	9									
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	128	1	1400	3	Y	13					29
							14	9									
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	102	1	1129	3	Y	-0-					29
12	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	85	1	1033	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 13,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	75	1	1374	3	Y	-0-					-0-
02	1456 X	1419	-0-	-37	-0-	72	1	1347	3	Y	-0-					-0-
03	1643 X	638	-0-	-1005	-0-	30	1	608	3	Y	-0-					-0-
04	1590 X	686	-0-	-904	-0-	48	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	1643 X	565	-0-	-1078	-0-	30	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	1530 X	1133	-0-	-397	-0-	52	1	1081	3	Y	-0-					-0-
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	65	1	1335	3	Y	-0-					-0-
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	42	1	1246	3	Y	-0-					-0-
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	57	1	1350	3	Y	-0-					-0-
10	1395 N	1196	-0-	-199	-0-	42	1	1154	3	Y	-0-					-0-
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	34	1	1248	3	Y	-0-					-0-
12	1457 N	1355	-0-	-102	-0-	54	1	1301	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,818 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	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	53	1	976	3	Y	-0-					-0-
02	812 N	716	-0-	-96	-0-	36	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	899 N	671	-0-	-228	-0-	31	1	640	3	Y	-0-					-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	69	1	921	3	Y	-0-					-0-
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	54	1	982	3	Y	-0-					-0-
06	660 N	536	-0-	-124	-0-	24	1	512	3	Y	-0-					-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	50	1	1041	3	Y	-0-					-0-
08	1023 N	956	-0-	-67	-0-	31	1	925	3	Y	-0-					-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	3	Y	-0-					-0-
10	1085 N	610	-0-	-475	-0-	21	1	589	3	Y	-0-					-0-
11	930 N	671	-0-	-259	-0-	18	1	653	3	Y	-0-					-0-
*12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	33	1	786	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,702 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	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	104	1	1925	3	Y	27					223
						30	9									
02	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	106	1	1993	3	Y	-0-	154	1			69
03	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	118	1	2404	3	Y	1					70
						1	9									
04	1980 X	1866	-0-	-114	-0-	130	1	1724	3	Y	11					81
						12	9									
05	2356 X	2123	-0-	-233	-0-	110	1	1990	3	Y	21					102
						23	9									
06	2460 X	2171	-0-	-289	-0-	95	1	1997	3	Y	72					174
						79	9									
07	2542 X	2511	-0-	-31	-0-	116	1	2395	3	Y	-0-					174
08	2511 X	2066	-0-	-445	-0-	67	1	1990	3	Y	8					182
						9	9									
09	2160 X	1716	-0-	-444	-0-	70	1	1646	3	Y	-0-					182
10	2511 X	1578	-0-	-933	-0-	55	1	1506	3	Y	15					197
						17	9									
11	2430 X	1497	-0-	-933	-0-	40	1	1457	3	Y	-0-					197
12	2511 X	1297	-0-	-1214	-0-	52	1	1245	3	Y	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 23,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	5					5
							6	9									
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					2
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	5					7
							6	9									
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	239	3	Y	1					1
							1	9									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	498	3	Y	-0-					1
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	480	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	61	1	635	3	Y	4					28
							4	9									
02	671	X	671	-0-	-0-	-0-	60	1	603	3	Y	7	20	1			15
							8	9									
03	826	X	826	-0-	-0-	-0-	86	1	733	3	Y	6					21
							7	9									
04	754	X	754	-0-	-0-	-0-	62	1	682	3	Y	9	20	1			10
							10	9									
05	747	X	747	-0-	-0-	-0-	57	1	681	3	Y	8					18
							9	9									
06	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	90	1	1132	3	Y	5					23
							6	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	82	1	1051	3	Y	13	21	1			15
							14	9									
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	80	1	817	3	Y	11					26
							12	9									
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	197	1	2343	3	Y	12	22	1			16
							13	9									
10	3100	N	8086	-0-	4986	4986	678	1	7408	3	Y	-0-					16
11	3000	N	1896	-0-	-1104	3882	157	1	1739	3	Y	-0-					16
*12	3100	N	3179	-0-	79	3961	241	1	2936	3	Y	2					18
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	665	2	2817	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2135	-0-	-1365	-0-	236	2	1899	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3227	-0-	-648	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
04	3750	X	1485	-0-	-2265	-0-	16	2	1469	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
06	3360	X	1588	-0-	-1772	-0-	11	2	1577	3	Y	-0-					-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	19	2	4411	3	Y	-0-					-0-
08	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4166	3	88	9	Y	80					80
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3566	3	3	9	Y	3					83
10	4433	X	3032	-0-	-1401	-0-	3032	3			Y	-0-					83
11	4290	X	2783	-0-	-1507	-0-	2783	3			Y	-0-					83
12	4433	X	2703	-0-	-1730	-0-	2703	3			Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 32,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	4216	X	508	-0-	-3708	-0-	53	2	224	3	Y	210	180	1			408
							231	9									
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	90					498
03	3162	X	2753	-0-	-409	-0-	2471	3	282	9	Y	256	520	1			234
04	1680	X	1414	-0-	-266	-0-	14	2	1378	3	Y	20					254
							22	9									
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					254
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	26					280
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	28					308
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	47	144	1			211
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	2					213
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					217
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	107	1			113
*12	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	3			Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 11,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	112	1	1175	3	Y	72	3	1			72
							79	9									
02	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	103	1	1040	3	Y	152	166	1			58
							167	9									
03	938	X	938	-0-	-0-	-0-	98	1	840	3	Y	-0-					58
04	1320	X	873	-0-	-447	-0-	68	1	749	3	Y	51					109
							56	9									
05	1457	X	1028	-0-	-429	-0-	76	1	915	3	Y	34					143
							37	9									
06	1410	X	717	-0-	-693	-0-	52	1	659	3	Y	5	145	1			3
							6	9									
07	899	N	672	-0-	-227	-0-	49	1	622	3	Y	1					4
							1	9									
08	1023	N	722	-0-	-301	-0-	64	1	654	3	Y	4					8
							4	9									
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	75	1	892	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	83	1	904	3	Y	1					3
							1	9									
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	66	1	726	3	Y	-0-					3
12	992	N	549	-0-	-443	-0-	42	1	507	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

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	279	N	207	-0-	-72	-0-	11	1	195	3	Y	1					3
							1	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	39	1	736	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	3	Y	-0-					2
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	62	1	821	3	Y	1					3
							1	9									
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	44	1	802	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	690	N	605	-0-	-85	-0-	28	1	576	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	899	N	456	-0-	-443	-0-	21	1	434	3	Y	1					2
							1	9									
08	837	N	404	-0-	-433	-0-	13	1	391	3	Y	-0-	1	1			1
09	600	N	371	-0-	-229	-0-	15	1	356	3	Y	-0-					1
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	15	1	414	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	10	1	375	3	Y	1					2
							1	9									
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	645	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	250	1	4610	3	Y	-0-					-0-
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	206	1	3885	3	Y	-0-					-0-
03	6572	X	3511	-0-	-3061	-0-	164	1	3347	3	Y	-0-					-0-
04	6360	X	1854	-0-	-4506	-0-	130	1	1724	3	Y	-0-					-0-
05	6572	X	1940	-0-	-4632	-0-	102	1	1838	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	692	-0-	-4018	-0-	32	1	660	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	742	-0-	-3784	-0-	34	1	708	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	1852	-0-	-1651	-0-	60	1	1792	3	Y	-0-					-0-
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	215	1	5053	3	Y	-0-					-0-
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	149	1	4093	3	Y	-0-					-0-
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	103	1	3798	3	Y	-0-					-0-
12	5053	X	3414	-0-	-1639	-0-	136	1	3278	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	60	2	487	3	Y	-0-					1
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	3	1	9	Y	1					2
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	4	2	411	3	Y	1					3
							1	9									
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	23	2	1			24
06	780	N	569	-0-	-211	-0-	4	2	565	3	Y	-0-					24
07	434	N	193	-0-	-241	-0-	1	2	192	3	Y	-0-					24
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1100	3	53	9	Y	48					72
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	3	2	9	Y	2					74
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					74
11	1110	N	741	-0-	-369	-0-	741	3			Y	-0-					74
12	1116	N	776	-0-	-340	-0-	776	3			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 7,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	527	N	399	-0-	-128	-0-	35	1	363	3	Y	1					1
							1	9									
02	420	N	261	-0-	-159	-0-	24	1	237	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	589	N	274	-0-	-315	-0-	29	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	403	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	56	1	711	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	72	1	735	3	Y	1					1
							1	9									
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	775	N	324	-0-	-451	-0-	27	1	296	3	Y	1					1
							1	9									
11	780	N	153	-0-	-627	-0-	13	1	140	3	Y	-0-					1
12	496	N	93	-0-	-403	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	71	1	1304	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	3612	X	1078	-0-	-2534	-0-	54	1	1023	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	3999	X	1127	-0-	-2872	-0-	52	1	1074	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	3870	X	1354	-0-	-2516	-0-	95	1	1258	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1767	X	1222	-0-	-545	-0-	64	1	1156	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1320	X	1309	-0-	-11	-0-	60	1	1248	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	70	1	1435	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	177	1	5253	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	1350	X	1216	-0-	-134	-0-	50	1	1166	3	Y	-0-	1	1			1
10	1519	X	1	-0-	-1518	-0-	1	3			Y	-0-					1
11	4980	X	1	-0-	-4979	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	5146	X	1617	-0-	-3529	-0-	64	1	1553	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	28					28
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	12					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	19	1			39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	27	1			30
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					131
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					131
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					131
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					131
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	9					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					187
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					221
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					221

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	87	2	367	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	472	-0-	-396	-0-	52	2	420	3	Y	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	4	2	399	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	N	625	-0-	-275	-0-	4	2	606	3	Y	14	1	1			13
							15	9									
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	2	2	509	3	Y	7					20
							8	9									
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1567	3	22	9	Y	20	25	1			15
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1942	3	23	9	Y	21	32	1			4
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					4
11	1530	N	737	-0-	-793	-0-	737	3			Y	-0-					4
12	2046	N	763	-0-	-1283	-0-	755	3	8	9	Y	7					11

TOTAL GAS PROD: 9,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	868	N	752	-0-	-116	-0-	39	1	713	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	56	1	1046	3	Y	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	3	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	54	1	715	3	Y	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	68	1	1231	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	703	-0-	-377	-0-	32	1	671	3	Y	-0-					-0-
07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	97	1	1997	3	Y	-0-					-0-
08	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	62	1	1850	3	Y	-0-					-0-
09	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	68	1	1608	3	Y	-0-					-0-
10	2108	X	1902	-0-	-206	-0-	67	1	1835	3	Y	-0-					-0-
11	2040	X	1560	-0-	-480	-0-	41	1	1519	3	Y	-0-					-0-
12	2108	X	1576	-0-	-532	-0-	63	1	1513	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,473 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	1767	X	1400	-0-	-367	-0-	122	1	1274	3	Y	4	51	1			36
							4	9									
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					36
03	1209	X	439	-0-	-770	-0-	45	1	386	3	Y	7	24	1			19
							8	9									
04	1350	X	1087	-0-	-263	-0-	91	1	992	3	Y	4	16	1			7
							4	9									
05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	133	1	1608	3	Y	9					16
							10	9									
06	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	111	1	1396	3	Y	2					18
							2	9									
07	1116	X	664	-0-	-452	-0-	48	1	610	3	Y	5	12	1			11
							6	9									
08	1736	X	496	-0-	-1240	-0-	44	1	445	3	Y	6					17
							7	9									
09	1680	X	971	-0-	-709	-0-	75	1	890	3	Y	5	11	1			11
							6	9									
10	1736	X	1120	-0-	-616	-0-	93	1	1017	3	Y	9					20
							10	9									
11	1500	X	902	-0-	-598	-0-	75	1	827	3	Y	-0-					20
12	992	X	521	-0-	-471	-0-	39	1	482	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	403	N	10	-0-	-393	-0-	2	2	8	3	Y	-0-					127
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	45	2	358	3	Y	-0-					127
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	859	3	51	9	Y	46					173
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	2	100	3	Y	39					212
							43	9									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	177	1			35
06	870	N	80	-0-	-790	-0-	1	2	79	3	Y	-0-					35
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	2	239	3	Y	-0-					35
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	522	3	100	9	Y	91					126
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1562	3	8	9	Y	7					133
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					133
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					133
12	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	1466	3			Y	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 8,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	155	1	1620	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	52	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	61	1	521	3	Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	54	1	595	3	Y	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	57	1	685	3	Y	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	59	1	748	3	Y	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	67	1	855	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	66	1	672	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	684	-0-	-126	-0-	53	1	631	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	557	-0-	-373	-0-	47	1	510	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	507	-0-	-213	-0-	42	1	465	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	539	-0-	-174	-0-	41	1	498	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,082 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	2573	X	697	-0-	-1876	-0-	133	2	561	3	Y	3	8	1			4
							3	9									
02	2324	X	1005	-0-	-1319	-0-	110	2	891	3	Y	4					8
							4	9									
03	1364	X	1273	-0-	-91	-0-	1270	3	3	9	Y	3	6	1			5
04	1320	X	1041	-0-	-279	-0-	11	2	1028	3	Y	2					7
							2	9									
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					7
06	1230	X	863	-0-	-367	-0-	6	2	851	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
07	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	8	2	1852	3	Y	5					10
							6	9									
08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2534	3	13	9	Y	12	13	1			9
09	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1431	3	7	9	Y	6	14	1			1
10	1860	X	1760	-0-	-100	-0-	1760	3			Y	-0-					1
11	2460	X	1709	-0-	-751	-0-	1709	3			Y	-0-					1
12	2542	X	1228	-0-	-1314	-0-	1222	3	6	9	Y	5					6

TOTAL GAS PROD: 15,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	173	2	734	3	Y	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	87	2	707	3	Y	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	500	-0-	-370	-0-	5	2	495	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	N	914	-0-	-76	-0-	6	2	890	3	Y	16	2	1			14
							18	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	5	2	1085	3	Y	13					27
							14	9									
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1150	3	26	9	Y	24	33	1			18
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1095	3	19	9	Y	17	32	1			3
10	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	3			Y	-0-					3
11	1140	N	959	-0-	-181	-0-	959	3			Y	-0-					3
12	1147	N	787	-0-	-360	-0-	774	3	13	9	Y	12					15

TOTAL GAS PROD: 10,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

01	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	121	1	1264	3	Y	-0-					-0-
02	1372	X	988	-0-	-384	-0-	89	1	899	3	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1163	-0-	-356	-0-	122	1	1041	3	Y	-0-					-0-
04	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	162	1	1774	3	Y	-0-					-0-
05	1395	X	1253	-0-	-142	-0-	96	1	1157	3	Y	-0-					-0-
06	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	104	1	1305	3	Y	-0-					-0-
07	2015	X	823	-0-	-1192	-0-	60	1	763	3	Y	-0-					-0-
08	2015	X	1449	-0-	-566	-0-	129	1	1320	3	Y	-0-					-0-
09	1950	X	261	-0-	-1689	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	1457	X	203	-0-	-1254	-0-	17	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	1410	X	134	-0-	-1276	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	1457	X	79	-0-	-1378	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

01	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	202	1	2115	3	Y	19	8	1			28
							21	9									
02	2716	X	1959	-0-	-757	-0-	175	1	1763	3	Y	19					47
							21	9									
03	3007	X	1579	-0-	-1428	-0-	163	1	1391	3	Y	23	38	1			32
							25	9									
04	2910	X	1934	-0-	-976	-0-	160	1	1748	3	Y	24	21	1			35
							26	9									
05	2573	X	2402	-0-	-171	-0-	182	1	2189	3	Y	28	46	1			17
							31	9									
06	2250	X	1889	-0-	-361	-0-	137	1	1729	3	Y	21					38
							23	9									
07	2170	X	2035	-0-	-135	-0-	147	1	1873	3	Y	14	20	1			32
							15	9									
08	2387	X	1604	-0-	-783	-0-	141	1	1443	3	Y	18	20	1			30
							20	9									
09	2310	X	1765	-0-	-545	-0-	136	1	1619	3	Y	9	20	1			19
							10	9									
10	2387	X	1499	-0-	-888	-0-	125	1	1365	3	Y	8					27
							9	9									
11	1980	X	314	-0-	-1666	-0-	26	1	286	3	Y	2					29
							2	9									
12	2046	X	195	-0-	-1851	-0-	15	1	179	3	Y	1	21	1			9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	155	N	92	-0-	-63	-0-	7	1	75	3	Y	9					14
							10	9									
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	6	1	63	3	Y	3					17
							3	9									
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	3					20
							3	9									
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	73	3	Y	2					22
							2	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	2	17	1			7
							2	9									
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					7
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	43	3	Y	4					11
							4	9									
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	4	1	39	3	Y	3					14
							3	9									
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	1					15
							1	9									
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					15
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					15
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	24	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	3	1	34	3	Y	4					10
							4	9									
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	14	7	1			17
							15	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	372	3	Y	15	15	1			17
							17	9									
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	20					37
							22	9									
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	5	1	69	3	Y	2					39
							2	9									
07	434	N	89	-0-	-345	-0-	6	1	72	3	Y	10	26	1			23
							11	9									
08	217	N	65	-0-	-152	-0-	5	1	46	3	Y	13					36
							14	9									
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	25	3	Y	10	25	1			21
							11	9									
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	65	3	Y	7					28
							8	9									
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					28
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	Y	17					36
							19	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	267	3	Y	8	31	1			13
							9	9									
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	54	1	463	3	Y	12					25
							13	9									
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	14	1	156	3	Y	21					46
							23	9									
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	12	1	143	3	Y	51	34	1			63
							56	9									
06	510	N	92	-0-	-418	-0-	5	1	58	3	Y	26					89
							29	9									
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	12	1	154	3	Y	13	47	1			55
							14	9									
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	294	3	Y	17					72
							19	9									
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	11	49	1			34
							12	9									
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	Y	-0-					34
11	330	N	159	-0-	-171	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					34
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	15	1	182	3	Y	2					36
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	8	3	19	9	Y	17					34
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	502	3	Y	14	16	1			32
							15	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	17					49
							19	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	310	3	Y	17	28	1			38
							19	9									
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	15					53
							17	9									
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	8	33	1			28
							9	9									
07	372	N	104	-0-	-268	-0-	5	1	93	3	Y	5					33
							6	9									
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	2	1	65	3	Y	20					53
							22	9									
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	18	3	Y	7	41	1			19
							8	9									
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	18					37
							20	9									
11	3000	N	5821	-0-	2821	2821	154	1	5667	3	Y	-0-					37
*12	3100	N	1386	-0-	-1714	1107	54	1	1303	3	Y	26	41	1			22
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 9,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	154	1	2841	3	Y	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	36	1	675	3	Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	1560	N	118	-0-	-1442	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	212	-0-	-563	-0-	11	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	133	-0-	-84	-0-	4	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3511	-0-	411	411	124	1	3387	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2926	-0-	-74	337	78	1	2848	3	Y	-0-					-0-
*12	2099	N	1762	-0-	-337	-0-	70	1	1692	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	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	18					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	10	1			24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	37	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	323	-0-	-69	-0-	29	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	26	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	323	-0-	-97	-0-	27	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	253	-0-	-119	-0-	19	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	246	-0-	-126	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	156	-0-	-92	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	15					15
							17	9									
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					15
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	12					27
							13	9									
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	6					33
							7	9									
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	15	3	Y	8	24	1			17
							9	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6	15	1			8
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					8
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					8
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	1891	X	58	-0-	-1833	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					161
02	1708	X	52	-0-	-1656	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					161
03	1178	X	40	-0-	-1138	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					161
04	1140	X	138	-0-	-1002	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					161
05	447	X	447	-0-	-0-	-0-	34	1	413	3	Y	-0-					161
06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	Y	79	125	1			115
							87	9									
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	490	3	Y	87					202
							96	9									
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	125	1	1270	3	Y	179	148	1			233
							197	9									
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	140	1	1658	3	Y	28					261
							31	9									
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	102	1	1113	3	Y	-0-					261
11	930	N	797	-0-	-133	-0-	66	1	731	3	Y	-0-					261
12	961	N	787	-0-	-174	-0-	60	1	727	3	Y	-0-					261

TOTAL GAS PROD: 8,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-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	158 N	158	-0-	-0-	-0-	1 19	2 9	138	3	Y	17	2	1			15
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	1 17	2 9	318	3	Y	15					30
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	242	3	24	9	Y	22	36	1			16
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	352	3	21	9	Y	19	32	1			3
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	Y	1					4
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					4
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	298	3	8	9	Y	7					11

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	2	134	3	Y	60	6	1			54
							66	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	2	309	3	Y	56					110
							62	9									
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	752	3	133	9	Y	121	141	1			90
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	806	3	77	9	Y	70	148	1			12
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	Y	1					13
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					13
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	475	3	26	9	Y	24					37

TOTAL GAS PROD: 4,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

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	1364	X	1226	-0-	-138	-0-	62	1	1136	3	Y	25					69
							28	9									
02	1232	X	982	-0-	-250	-0-	49	1	926	3	Y	6	33	1			42
							7	9									
03	1426	X	714	-0-	-712	-0-	33	1	672	3	Y	8					50
							9	9									
04	1380	X	1318	-0-	-62	-0-	92	1	1219	3	Y	6					56
							7	9									
05	1426	X	1321	-0-	-105	-0-	68	1	1224	3	Y	26	36	1			46
							29	9									
06	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	69	1	1450	3	Y	11	33	1			24
							12	9									
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	64	1	1325	3	Y	16					40
							18	9									
08	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	34	1	1005	3	Y	8	28	1			20
							9	9									
09	1530	N	1205	-0-	-325	-0-	49	1	1153	3	Y	3					23
							3	9									
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	77	1	2115	3	Y	17	21	1			19
							19	9									
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	35	1	1279	3	Y	19					38
							21	9									
*12	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	115	1	2785	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 17,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	653	-0-	-308	-0-	653	2			Y	-0-					50
02	840	X	794	-0-	-46	-0-	794	2			Y	-0-					50
03	930	X	865	-0-	-65	-0-	858	2	7	9	Y	6	1	8			55
04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	785	2	2	9	Y	2					57
05	868	X	864	-0-	-4	-0-	864	2			Y	-0-					57
06	840	X	746	-0-	-94	-0-	739	2	7	9	Y	6	63	1			-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	834	2	13	9	Y	12					12
08	868	N	775	-0-	-93	-0-	762	2	13	9	Y	12					24
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	734	2	6	9	Y	5					29
10	837	N	715	-0-	-122	-0-	701	2	14	9	Y	13					42
11	750	N	699	-0-	-51	-0-	691	2	8	9	Y	7	1	8			48
12	775	N	668	-0-	-107	-0-	650	2	18	9	Y	16	4	8			60

TOTAL GAS PROD: 9,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	992	N	624	-0-	-368	-0-	33 20	1 9	571	2	Y	18					44
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36 12	1 9	767	2	Y	11	35	1			20
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	32 12	1 9	838	2	Y	11					31
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	23 13	1 9	576	2	Y	12	31	1			12
05	899	N	765	-0-	-134	-0-	29 8	1 9	728	2	Y	7					19
06	840	N	752	-0-	-88	-0-	31 31	1 9	690	2	Y	28	30	1			17
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	713	2	Y	8					25
08	775	N	734	-0-	-41	-0-	29 6	1 9	699	2	Y	5					30
09	750	N	688	-0-	-62	-0-	28 26	1 9	634	2	Y	24	34	1			20
10	744	N	612	-0-	-132	-0-	26 13	1 9	573	2	Y	12					32
11	720	N	627	-0-	-93	-0-	27 11	1 9	589	2	Y	10					42
12	713	N	597	-0-	-116	-0-	28 14	1 9	555	2	Y	13	38	1			17

TOTAL GAS PROD: 8,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	744	N	598	-0-	-146	-0-	32 14	1 9	552	2	N	13					33
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32 9	1 9	680	2	N	8	25	1			16
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	775	2	N	8					24
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	26 9	1 9	655	2	N	8	22	1			10
05	806	N	707	-0-	-99	-0-	27 6	1 9	674	2	N	5					15
06	780	N	620	-0-	-160	-0-	26 22	1 9	572	2	N	20	21	1			14
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	695	2	N	6					20
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	27 4	1 9	659	2	N	4					24
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	28 19	1 9	625	2	N	17	25	1			16
10	744	N	593	-0-	-151	-0-	25 10	1 9	558	2	N	9					25
11	660	N	606	-0-	-54	-0-	26 8	1 9	572	2	N	7					32
12	682	N	582	-0-	-100	-0-	28 10	1 9	544	2	N	9	27	1			14

TOTAL GAS PROD: 8,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	157	1	484	2	N	-0-					33
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	138	1	476	2	N	2					35
							2	9									
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	148	1	505	2	N	-0-					35
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	124	1	444	2	N	-0-					35
05	682	N	584	-0-	-98	-0-	125	1	459	2	N	-0-					35
06	630	N	434	-0-	-196	-0-	90	1	342	2	N	2					37
							2	9									
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	143	1	522	2	N	1	34	1	1	8	3
							1	9									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	178	1	622	2	N	-0-					3
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	135	1	492	2	N	-0-					3
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	144	1	684	2	N	-0-					3
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	154	1	662	2	N	-0-					3
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	625	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	198	1	635	2	Y	9					41
							10	9									
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	153	1	554	2	Y	14					55
							15	9									
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	171	1	614	2	Y	2					57
							2	9									
04	780	N	720	-0-	-60	-0-	151	1	569	2	Y	-0-					57
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	164	1	626	2	Y	-0-					57
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	154	1	609	2	Y	160	193	1			24
							176	9									
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	169	1	644	2	Y	5					29
							6	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	208	1	761	2	Y	9					38
							10	9									
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	177	1	676	2	Y	18	56	1			-0-
							20	9									
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	149	1	745	2	Y	20					20
							22	9									
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	147	1	660	2	Y	14					34
							15	9									
12	806	N	767	-0-	-39	-0-	64	1	691	2	Y	11					45
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	1115	2	35	9	Y	32	62	1			41
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	Y	7					48
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1967	2	3	9	Y	3					51
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1247	2	7	9	Y	6					57
05	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1244	2	11	9	Y	10					67
06	1530	N	1119	-0-	-411	-0-	1113	2	6	9	Y	5					72
07	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1275	2	4	9	Y	4	64	1			12
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1447	2	15	9	Y	14					26
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1191	2	22	9	Y	20					46
10	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1060	2	4	9	Y	4					50
11	1410	N	1260	-0-	-150	-0-	1258	2	2	9	Y	2					52
12	1240	N	780	-0-	-460	-0-	771	2	9	9	Y	8					60

TOTAL GAS PROD: 15,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	125	1	387	2	Y	10					43
							11	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	92	1	322	2	Y	8					51
							9	9									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	104	1	360	2	Y	2					53
							2	9									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	94	1	339	2	Y	-0-					53
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	92	1	338	2	Y	-0-					53
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	92	1	352	2	Y	74	89	1			38
							81	9									
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	84	1	310	2	Y	2					40
							2	9									
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	124	1	437	2	Y	3					43
							3	9									
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	121	1	445	2	Y	5	46	1			2
							6	9									
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	101	1	482	2	Y	15					17
							17	9									
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	90	1	391	2	Y	9					26
							10	9									
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	448	2	Y	6					32
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	118	1	394	2	Y	7					31
							8	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	99	1	369	2	Y	8					39
							9	9									
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	110	1	410	2	Y	1					40
							1	9									
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	95	1	369	2	Y	-0-					40
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	95	1	376	2	Y	-0-					40
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	95	1	387	2	Y	68	82	1			26
							75	9									
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	90	1	355	2	Y	2					28
							2	9									
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	119	1	446	2	Y	4					32
							4	9									
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	97	1	383	2	Y	3	26	1			9
							3	9									
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	85	1	437	2	Y	7					16
							8	9									
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	86	1	404	2	Y	5					21
							6	9									
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	37	1	409	2	Y	4					25
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	434	N	426	-0-	-8	-0-	103	1	315	2	N	7					129
							8	9									
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	97	1	332	2	N	3					132
							3	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	110	1	376	2	N	2					134
							2	9									
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	90	1	339	2	N	-0-					134
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	93	1	338	2	N	-0-					134
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	96	1	360	2	N	112	139	1			107
							123	9									
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	137	1	496	2	N	8	107	1	1	8	7
							9	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	123	1	428	2	N	10					17
							11	9									
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	155	1	562	2	N	-0-					17
10	651	N	539	-0-	-112	-0-	94	1	445	2	N	-0-					17
11	540	N	418	-0-	-122	-0-	79	1	339	2	N	-0-					17
12	744	N	389	-0-	-355	-0-	34	1	352	2	N	3					20
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

01	1798	N	1203	-0-	-595	-0-	1168	2	35	9	Y	32	64	1			46
02	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	1442	2	9	9	Y	8					54
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1505	2	2	9	Y	2					56
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1862	2	8	9	Y	7					63
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1638	2	15	9	Y	14					77
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1573	2	7	9	Y	6					83
07	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1403	2	6	9	Y	5	62	1			26
08	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1371	2	12	9	Y	11					37
09	1470	N	1183	-0-	-287	-0-	1162	2	21	9	Y	19					56
10	1395	N	1122	-0-	-273	-0-	1119	2	3	9	Y	3					59
11	1350	N	997	-0-	-353	-0-	995	2	2	9	Y	2					61
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1350	2	7	9	Y	6					67

TOTAL GAS PROD: 16,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	2480	N	1891	-0-	-589	-0-	101	1	1748	2	N	38					93
							42	9									
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	97	1	2058	2	N	21	72	1			42
							23	9									
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	92	1	2410	2	N	25					67
							28	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	85	1	2158	2	N	23	64	1			26
							25	9									
05	2418	N	2270	-0-	-148	-0-	87	1	2166	2	N	15					41
							17	9									
06	2460	N	2351	-0-	-109	-0-	98	1	2189	2	N	58	62	1			37
							64	9									
07	2356	N	2048	-0-	-308	-0-	86	1	1943	2	N	17					54
							19	9									
08	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	85	1	2038	2	N	11					65
							12	9									
09	2340	N	2033	-0-	-307	-0-	84	1	1894	2	N	50	72	1			43
							55	9									
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	88	1	1937	2	N	25					68
							28	9									
11	2070	N	2002	-0-	-68	-0-	86	1	1893	2	N	21					89
							23	9									
12	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	93	1	1843	2	N	29	80	1			38
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 25,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

01	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	1222	2			Y	-0-					113
02	1232	N	1200	-0-	-32	-0-	1200	2			Y	-0-					113
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1416	2	10	9	Y	9					122
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1428	2	3	9	Y	3					125
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					125
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1	104	1			22
07	1426	N	1041	-0-	-385	-0-	1024	2	17	9	Y	15					37
08	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1270	2	21	9	Y	19					56
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1425	2	14	9	Y	13					69
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1155	2	24	9	Y	22					91
11	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1223	2	12	9	Y	11					102
12	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1281	2	22	9	Y	20					122

TOTAL GAS PROD: 15,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

01	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	1188	2	31	9	Y	28	54	1			40
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1193	2	7	9	Y	6					46
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1629	2	2	9	Y	2					48
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1314	2	7	9	Y	6					54
05	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1186	2	10	9	Y	9					63
06	1500	N	1112	-0-	-388	-0-	1108	2	4	9	Y	4					67
07	1364	N	1081	-0-	-283	-0-	1075	2	6	9	Y	5	56	1			16
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1226	2	13	9	Y	12					28
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1134	2	22	9	Y	20					48
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1171	2	4	9	Y	4					52
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	2	2	9	Y	2					54
12	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1091	2	9	9	Y	8					62

TOTAL GAS PROD: 14,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	X	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	52	X	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
04	30	X	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
06	60	X	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
07	62	X	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	71	X	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-
09	65	X	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
10	62	X	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
11	60	X	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
12	62	X	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 489 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	1426	N	619	-0-	-807	-0-	37	1	582	2	Y	-0-					13
02	1288	N	864	-0-	-424	-0-	54	1	810	2	Y	-0-					13
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	106	1	1282	2	Y	-0-	5	1			8
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	97	1	1216	2	Y	-0-					8
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	83	1	1223	2	Y	-0-					8
06	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	57	1	1155	2	Y	-0-	2	1			6
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	92	1	1146	3	Y	-0-					6
08	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	21	1	1172	3	Y	-0-					6
09	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	110	1	1044	3	Y	-0-					6
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	120	1	1121	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	178	1	1039	3	Y	-0-					-0-
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	208	1	1068	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	7					7
							8	9									
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					7
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	6					13
							7	9									
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	3					16
							3	9									
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	Y	2	12	1			6
							2	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	3	6	1			3
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	11	3	Y	1					4
							1	9									
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					4
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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

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

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
HAMILTON, CLAY 348557
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		-0-	-0-	-7750	-0-					N	120	178	1			66
02	7000		-0-	-0-	-7000	-0-					N	100	8	8			158
03	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	88	184	1			62
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					143
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	167	1	4	8	54
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	2	8			126
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	157	1			34
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					104
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					174
10	188	R	188	-0-	-0-	-0-	100	2	88	9	N	80					254
11	210	R	210	-0-	-0-	-0-	100	2	110	9	N	100	187	1			167
*12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	100	2	110	9	N	100	189	1			78

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

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	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3	Y	-0-		71
02	2279	N	2279	-0-	-0-	B	-0-	2279	3	Y	-0-		71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		71
04	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3	Y	-0-		71
05	2262	N	1362	-0-	-900	B	-0-	1362	3	Y	-0-		71
06	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3	Y	-0-		71
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		71
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		71
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		71
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		71
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		71

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19	3		Y	-0-			12
02	0	71	-0-	71 B	71	71	3		Y	-0-			12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				71									
03	0	-0-	-0-	-0- B	71				Y	-0-			12
04	66	129	-0-	63 B	134	129	3		Y	-0-			12
05	162 R	28	-0-	-134 B	-0-	28	3		Y	-0-			12
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			12
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 247 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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3074				Y	-0-			24
02	0 N	83	-0-	83 B	-2991	83	3		Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2991								
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		Y	-0-			24
04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3		Y	-0-			24
05	93 N	17	-0-	-76 B	-0-	17	3		Y	-0-			24
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			24
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			24
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			24
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			24
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			24
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: 112 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	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-

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			3
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	3	1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

BURR "C" WELL #: 2231XD RRCID -> 211567 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4728 - 5010

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

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

BURR "C" WELL #: 1056 RRCID -> 212056 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4540 - 4556

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80	1	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

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

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

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

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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-

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

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 5 RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

01	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 890 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	186 N	71	-0-	-115	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	94	-0-	-158	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	41	-0-	-145	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	95	-0-	-91	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	64	-0-	-122	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

01	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	136	1	1966	2	N	-0-					-0-
02	1820 X	1674	-0-	-146	-0-	148	1	1525	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	2015 X	1840	-0-	-175	-0-	114	1	1726	2	N	-0-					-0-
04	2040 X	1673	-0-	-367	-0-	120	1	1553	2	N	-0-					-0-
05	2108 X	1676	-0-	-432	-0-	134	1	1542	2	N	-0-					-0-
06	2040 X	1470	-0-	-570	-0-	93	1	1377	2	N	-0-					-0-
07	1860 X	1403	-0-	-457	-0-	89	1	1314	2	N	-0-					-0-
08	1829 X	1161	-0-	-668	-0-	77	1	1084	2	N	-0-					-0-
09	1680 X	641	-0-	-1039	-0-	53	1	588	3	N	-0-					-0-
10	1674 X	506	-0-	-1168	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-
11	1470 X	956	-0-	-514	-0-	75	1	881	3	N	-0-					-0-
12	1395 X	94	-0-	-1301	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRIPLE BAR 59E WELL #: 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 8368

01	868 N	797	-0-	-71	-0-	51	1	746	2	Y	-0-					-0-
02	784 N	678	-0-	-106	-0-	60	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	49	1	747	2	Y	-0-					-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	58	1	753	2	Y	-0-					-0-
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	66	1	761	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	780 N	672	-0-	-108	-0-	43	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	55	1	802	2	Y	-0-					-0-
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	57	1	798	2	Y	-0-					-0-
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	730	3	Y	-0-					-0-
10	868 N	807	-0-	-61	-0-	35	1	771	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	840 N	738	-0-	-102	-0-	58	1	680	3	Y	-0-					-0-
12	837 N	683	-0-	-154	-0-	52	1	631	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	837	N	298	-0-	-539	-0-	19	1	279	2	Y	-0-			-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	67	1	688	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	367	-0-	-253	-0-	23	1	344	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	15	1	190	2	Y	-0-			-0-
05	837	N	128	-0-	-709	-0-	10	1	118	2	Y	-0-			-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	53	1	783	2	Y	-0-			-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	95	1	1390	2	Y	-0-			-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	66	1	928	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	155	-0-	-685	-0-	13	1	142	3	Y	-0-			-0-
10	1054	N	189	-0-	-865	-0-	8	1	181	3	Y	-0-			-0-
11	960	N	242	-0-	-718	-0-	19	1	223	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 8 RRCID -> 175892 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6152 - 6162

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

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

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 9 RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	34	1	488	2	Y	-0-			-0-
02	476	N	415	-0-	-61	-0-	37	1	378	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	133	-0-	-332	-0-	8	1	125	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	161	-0-	-349	-0-	12	1	149	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	196	-0-	-269	-0-	16	1	180	2	Y	-0-			-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-			-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	Y	-0-			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	207	-0-	-72	-0-	9	1	198	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	121	-0-	-179	-0-	9	1	112	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	44	-0-	-204	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TRIBAR, D. W. 56C WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6123 - 6273

01	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					14
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	6					20
						7	9									
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	3	20	1			3
						3	9									
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					3
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					3
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	10					13
						11	9									
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	7					20
						8	9									
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					20
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					20
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					20
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					20
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	34	3	Y	5					25
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 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	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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-

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	419 N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	Y	-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	365	2	Y	-0-			-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	29	1	377	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	126	-0-	-308	-0-	10	1	116	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	85	-0-	-365	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-			-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	92	1	1336	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1203	-0-	-169	-0-	106	1	1097	2	Y	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	87	1	1314	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	97	1	1261	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	101	1	1170	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	80	1	1176	2	Y	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	80	1	1181	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	82	1	1154	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	97	1	1086	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	51	1	1148	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	86	1	1019	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	86	1	1032	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,019 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	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	327	1	1298	2	Y	1					14
							1	9									
02	980	N	634	-0-	-346	-0-	621	2	13	9	Y	12					26
03	1767	N	599	-0-	-1168	-0-	591	2	8	9	Y	7	25	1			8
04	1560	N	545	-0-	-1015	-0-	545	2			Y	-0-					8
05	713	N	444	-0-	-269	-0-	441	2	3	9	Y	3					11
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	547	2	4	9	Y	4					15
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	Y	1					16
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					16
09	540	N	349	-0-	-191	-0-	346	3	3	9	Y	3	12	1			7
10	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	3			Y	-0-					7
11	780	N	423	-0-	-357	-0-	420	3	3	9	Y	3					10
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	417	3	8	9	Y	7					17

TOTAL GAS PROD: 7,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	620	N	432	-0-	-188	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	241	-0-	-235	-0-	21	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	17	1	250	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	308	-0-	-112	-0-	22	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	44	1	615	2	Y	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	62	1	692	3	Y	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	221	-0-	-409	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	176	-0-	-599	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,327 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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	46	1	1070	2	Y	11	12	1			10
							12	9									
02	952	N	860	-0-	-92	-0-	44	1	810	2	Y	5					15
							6	9									
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
04	1080	N	997	-0-	-83	-0-	63	1	928	2	Y	5					13
							6	9									
05	961	N	644	-0-	-317	-0-	44	1	598	2	Y	2					15
							2	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	64	1	1037	2	Y	5	17	1			3
							6	9									
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	65	1	934	2	Y	4					7
							4	9									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	12	1	970	3	Y	-0-					7
09	1110	N	757	-0-	-353	-0-	70	1	687	3	Y	-0-					7
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	43	1	956	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
11	960	N	664	-0-	-296	-0-	30	1	628	3	Y	5					11
							6	9									
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	57	1	928	3	Y	4					15
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SCHLETZE, A. E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	1					4
							1	9									
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	72	2	11	9	Y	10					14
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	70	2	8	9	Y	7	15	1			6
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					6
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	60	2	3	9	Y	3					9
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	116	2	4	9	Y	4					13
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1					14
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					14
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	3	3	9	Y	3	10	1			7
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					7
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	80	3	2	9	Y	2					9
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	193	3	7	9	Y	6					15

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	Y	11					11
							12	9									
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					11
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	3					14
							3	9									
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	3					17
							3	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	1					18
							1	9									
08	186	N	104	-0-	-82	-0-	1	1	101	3	Y	2	1	8			19
							2	9									
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	Y	1	18	1			2
							1	9									
10	186	N	29	-0-	-157	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					2
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					2
12	279	N	60	-0-	-219	-0-	4	1	55	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1302	N	846	-0-	-456	-0-	125	1	702	2	Y	17					37
							19	9									
02	1204	N	1179	-0-	-25	-0-	175	1	1002	2	Y	2	1	8			38
							2	9									
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	237	1	1117	2	Y	7	5	1	1	8	39
							8	9									
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	127	1	609	2	Y	22	27	1	1	8	33
							24	9									
05	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	200	1	878	2	Y	-0-					33
06	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	278	1	989	2	Y	-0-					33
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	256	1	1070	2	Y	-0-					33
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	246	1	1106	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
09	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	272	1	964	3	Y	1	11	1	1	8	22
							1	9									
10	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	281	1	967	3	Y	3					25
							3	9									
11	1320	N	1060	-0-	-260	-0-	161	1	898	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
12	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	202	1	950	3	Y	2					27
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SCHLETZE, A. E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	97	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1050	N	557	-0-	-493	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	251	-0-	-927	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	916	-0-	-324	-0-	903	3	13	9	Y	12					12

TOTAL GAS PROD: 9,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 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	930	N	814	-0-	-116	-0-	42	1	772	2	N	-0-					-0-
02	896	N	723	-0-	-173	-0-	26	1	697	2	N	-0-					-0-
03	930	N	774	-0-	-156	-0-	6	1	768	2	N	-0-					-0-
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	10	1	705	2	N	-0-					-0-
05	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	750	N	746	-0-	-4	-0-	29	1	717	2	N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	20	1	748	2	N	-0-					-0-
08	713	N	119	-0-	-594	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	750	N	97	-0-	-653	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	775	N	103	-0-	-672	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 112484 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8250 - 8260

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

01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	62	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	51	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	445	-0-	-206	-0-	39	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	38	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	22	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	56	1	488	2	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	39	1	408	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	286	-0-	-334	-0-	13	1	272	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	540	N	296	-0-	-244	-0-	44	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	288	-0-	-146	-0-	29	1	259	3	Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	337	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	39	1	263	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	899	N	288	-0-	-611	-0-	32	1	254	2	Y	2	13	1			1
							2	9									
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	61	1	618	2	Y	4					5
							4	9									
03	775	N	619	-0-	-156	-0-	54	1	562	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	55	1	701	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
05	744	N	328	-0-	-416	-0-	12	1	313	2	Y	3					8
							3	9									
06	600	N	393	-0-	-207	-0-	41	1	350	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	321	2	Y	1					3
							1	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	Y	2					5
							2	9									
09	390	N	118	-0-	-272	-0-	17	1	100	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	352	3	Y	3					6
							3	9									
11	540	N	204	-0-	-336	-0-	22	1	181	3	Y	1					7
							1	9									
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	91	1	603	3	Y	3					10
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	837	N	759	-0-	-78	-0-	112	1	627	2	Y	18					20
							20	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	107	1	610	2	Y	1					21
							1	9									
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	136	1	644	2	Y	9	4	1			26
							10	9									
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	127	1	606	2	Y	29	24	1			31
							32	9									
05	806	N	673	-0-	-133	-0-	125	1	548	2	Y	-0-					31
06	750	N	681	-0-	-69	-0-	149	1	532	2	Y	-0-					31
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	152	1	635	2	Y	-0-					31
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	141	1	634	2	Y	-0-					31
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	148	1	525	3	Y	-0-	11	1			20
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	167	1	577	3	Y	4					24
							4	9									
11	750	N	671	-0-	-79	-0-	102	1	569	3	Y	-0-					24
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	124	1	580	3	Y	1					25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	122	1	2833	2	Y	11	25	1			19
							12	9									
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	135	1	2491	2	Y	6					25
							7	9									
03	3069	X	2706	-0-	-363	-0-	134	1	2562	2	Y	9	23	1			11
							10	9									
04	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	169	1	2482	2	Y	5					16
							6	9									
05	3069	X	2641	-0-	-428	-0-	180	1	2458	2	Y	3					19
							3	9									
06	2880	X	2774	-0-	-106	-0-	160	1	2607	2	Y	6	21	1			4
							7	9									
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	194	1	2776	2	Y	5					9
							6	9									
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	37	1	2953	3	Y	-0-					9
09	2760	X	2681	-0-	-79	-0-	247	1	2434	3	Y	-0-					9
10	2976	X	2778	-0-	-198	-0-	121	1	2649	3	Y	7	9	1			7
							8	9									
11	2880	X	2871	-0-	-9	-0-	132	1	2732	3	Y	6					13
							7	9									
12	2976	X	2760	-0-	-216	-0-	160	1	2596	3	Y	4					17
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 33,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

01	651	N	617	-0-	-34	-0-	25	1	592	2	Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	596	2	Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	Y	11					11
							12	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	41	1	600	2	Y	-0-					11
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	42	1	572	2	Y	3					14
							3	9									
06	660	N	558	-0-	-102	-0-	32	1	523	2	Y	3					17
							3	9									
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	40	1	564	2	Y	1					18
							1	9									
08	620	N	545	-0-	-75	-0-	7	1	536	3	Y	2					20
							2	9									
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	73	1	714	3	Y	1	19	1			2
							1	9									
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	714	3	Y	-0-					2
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	Y	-0-					2
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	41	1	663	3	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	85	1	684	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	61	1	626	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	58	1	608	2	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	55	1	696	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	27	1	738	2	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	73	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	54	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	662	-0-	-113	-0-	29	1	633	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	631	-0-	-89	-0-	95	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	65	1	566	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	66	1	548	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	538	-0-	-113	-0-	70	1	468	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE WELL #: B 2 RRCID -> 115174 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8288 - 8318

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_____ 02/26/2013 - 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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	57	1	1326	2	Y	11	14	1			10
							12	9									
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	67	1	1243	2	Y	5	1	8			14
							6	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	75	1	1422	2	Y	7	13	1	1	8	7
							8	9									
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	90	1	1329	2	Y	4					11
							4	9									
05	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	90	1	1229	2	Y	3					14
							3	9									
06	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	77	1	1262	2	Y	5	16	1			3
							6	9									
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	135	1	1928	2	Y	5					8
							6	9									
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	23	1	1827	3	Y	-0-					8
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	151	1	1492	3	Y	-0-					8
10	2077	N	1629	-0-	-448	-0-	71	1	1550	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
11	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	78	1	1603	3	Y	6					13
							7	9									
*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	109	1	1772	3	Y	5					18
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	140	-0-	-112	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	115	-0-	-195	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	104	-0-	-196	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	44	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	2	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	106	-0-	-452	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	63	-0-	-387	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	64	-0-	-153	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2573	X	1699	-0-	-874	-0-	185	1	1502	2	Y	11	49	1			5
							12	9									
02	2324	X	1459	-0-	-865	-0-	129	1	1321	2	Y	8					13
							9	9									
03	2139	X	1444	-0-	-695	-0-	126	1	1309	2	Y	8	13	1			8
							9	9									
04	1830	X	1592	-0-	-238	-0-	115	1	1464	2	Y	12	9	1			11
							13	9									
05	1705	X	1484	-0-	-221	-0-	53	1	1420	2	Y	10					21
							11	9									
06	1650	X	1144	-0-	-506	-0-	118	1	1019	2	Y	6	23	1			4
							7	9									
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	143	1	1500	2	Y	5					9
							6	9									
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	68	1	1474	3	Y	5					14
							6	9									
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	209	1	1182	3	Y	4	11	1			7
							4	9									
10	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	148	1	1298	3	Y	10					17
							11	9									
11	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	147	1	1207	3	Y	6					23
							7	9									
12	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	172	1	1141	3	Y	16					39
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 17,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

SCHLETZE, A.E. 57 WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 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	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	198	1	1113	2	N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	183	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	213	1	1002	2	N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	221	1	1055	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	836	-0-	-528	-0-	155	1	681	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	326	-0-	-844	-0-	72	1	254	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	167	-0-	-1166	-0-	32	1	135	2	N	-0-					-0-
08	837	N	134	-0-	-703	-0-	24	1	110	2	N	-0-					-0-
09	330	N	53	-0-	-277	-0-	12	1	41	3	N	-0-					-0-
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	171	1	953	3	N	-0-					-0-
*12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	369	1	1733	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,783 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	682	N	522	-0-	-160	-0-	56	1	456	2	Y	9	27	1			2
							10	9									
02	616	N	480	-0-	-136	-0-	42	1	430	2	Y	7					9
							8	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	59	1	618	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	48	1	609	2	Y	11	7	1			11
							12	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	19	1	511	2	Y	8					19
							9	9									
06	660	N	528	-0-	-132	-0-	54	1	468	2	Y	5	19	1			5
							6	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	47	1	489	2	Y	5					10
							6	9									
08	527	N	467	-0-	-60	-0-	21	1	442	3	Y	4					14
							4	9									
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	111	1	629	3	Y	3	9	1			8
							3	9									
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	193	1	1684	3	Y	8					16
							9	9									
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	154	1	1272	3	Y	5					21
							6	9									
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	154	1	1027	3	Y	14					35
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

01	713	N	614	-0-	-99	-0-	23	1	547	2	N	40					86
							44	9									
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	27	1	506	2	N	1	55	1	1	8	31
							1	9									
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	N	17	11	1			37
							19	9									
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	36	1	525	2	N	11					48
							12	9									
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	548	2	N	10					58
							11	9									
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	33	1	538	2	N	19	37	1			40
							21	9									
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	38	1	536	2	N	12					52
							13	9									
08	589	N	458	-0-	-131	-0-	6	1	451	3	N	1	1	8			52
							1	9									
09	600	N	221	-0-	-379	-0-	17	1	170	3	N	31	42	1			41
							34	9									
10	589	N	91	-0-	-498	-0-	3	1	67	3	N	19					60
							21	9									
11	450	N	93	-0-	-357	-0-	4	1	86	3	N	3	42	1	1	8	20
							3	9									
12	217	N	60	-0-	-157	-0-	3	1	56	3	N	1					21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	93	1	1408	2	N	-0-					-0-
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	192	1	2485	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	155	1	1788	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	105	1	1545	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1563	-0-	-328	-0-	99	1	1463	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1891	N	1492	-0-	-399	-0-	99	1	1393	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1182	-0-	-468	-0-	97	1	1085	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1209	-0-	-341	-0-	52	1	1157	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1086	-0-	-354	-0-	85	1	1001	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	79	1	946	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					12
02	252	N	144	-0-	-108	-0-	8	1	136	2	N	-0-	10	1			2
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-	2	1			-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	14	1	235	2	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	2	1	194	3	N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	3	N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	2	1	1			1
							2	9									
12	372	N	142	-0-	-230	-0-	8	1	134	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	77	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1030	-0-	-34	-0-	91	1	939	2	N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	58	1	883	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	791	-0-	-349	-0-	57	1	734	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	80	1	927	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	81	1	1191	2	N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	68	1	1008	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	698	-0-	-325	-0-	46	1	652	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	873	-0-	-387	-0-	72	1	801	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	498	-0-	-587	-0-	21	1	477	3	N	-0-					-0-
11	690	N	379	-0-	-311	-0-	30	1	349	3	N	-0-					-0-
12	899	N	493	-0-	-406	-0-	38	1	455	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	101	1	1467	2	Y	-0-					-0-
02	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	118	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1542	-0-	-256	-0-	95	1	1447	2	Y	-0-					-0-
04	1740	X	1453	-0-	-287	-0-	104	1	1349	2	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1460	-0-	-338	-0-	116	1	1344	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1066	-0-	-464	-0-	68	1	998	2	Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	44	1	654	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	562	-0-	-895	-0-	37	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	563	-0-	-517	-0-	46	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	393	-0-	-320	-0-	17	1	376	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	308	-0-	-232	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	200	-0-	-389	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	152	-0-	-158	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	Y	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		4995	-0-	4995	4995	21	1	4605	2	Y	335	229	1	27	8	79
							369	9									
04	T. A.		29877	-0-	29877	34872	483	1	28171	2	Y	1112	1058	1			133
							1223	9									
05	T. A.		24603	-0-	24603	59475	213	1	23485	2	Y	823	879	1			77
							905	9									
06	T. A.		20028	-0-	20028	79503	142	1	19021	2	Y	786	705	1			158
							865	9									
07	T. A.		17627	-0-	17627	97130	316	1	16544	2	Y	697	683	1			172
							767	9									
08	112674	X	15544	-0-	-97130	-0-	292	1	14713	2	Y	490	553	1			109
							539	9									
09	33690	X	13303	-0-	-20387	-0-	330	1	12410	2	Y	512	397	1	1	8	223
							563	9									
10	34813	X	12240	-0-	-22573	-0-	421	1	11292	2	Y	479	510	1	1	8	191
							527	9									
11	20040	X	10415	-0-	-9625	-0-	1022	1	8932	3	Y	419	503	1			107
							461	9									
12	17639	X	9479	-0-	-8160	-0-	483	1	8605	3	Y	355	317	1			145
							391	9									

TOTAL GAS PROD: 158,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,008

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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_____ 02/04/2013 - P & A 02-04-13

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

TRIPLE BAR "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

01	372 N	349	-0-	-23	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	54	1	695	2	Y	-0-					-0-
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	71	1	822	2	Y	-0-					-0-
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	53	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	43	1	626	2	Y	-0-					-0-
08	899 N	708	-0-	-191	-0-	47	1	661	2	Y	-0-					-0-
09	840 N	659	-0-	-181	-0-	54	1	605	3	Y	-0-					-0-
10	682 N	575	-0-	-107	-0-	25	1	550	3	Y	-0-					-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	58	1	685	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	54	1	657	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRIPLE BAR 55G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	131	1	1513	2	Y	12					12
						13	9									
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	42	1	614	2	Y	5					17
						6	9									
07	635 X	635	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	1					18
						1	9									
08	1643 X	473	-0-	-1170	-0-	31	1	441	2	Y	1					19
						1	9									
09	1590 X	345	-0-	-1245	-0-	28	1	317	3	Y	-0-					19
10	1643 X	364	-0-	-1279	-0-	16	1	347	3	Y	1					20
						1	9									
11	660 X	232	-0-	-428	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					20
12	620 X	217	-0-	-403	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	2108 N	1957	-0-	-151	-0-	126	1	1831	2	Y	-0-					-0-
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	173	1	1782	2	Y	-0-					-0-
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	135	1	2052	2	Y	-0-					-0-
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	142	1	1842	2	Y	-0-					-0-
05	2170 N	2033	-0-	-137	-0-	160	1	1853	2	Y	18					18
						20	9									
06	2130 N	1710	-0-	-420	-0-	108	1	1596	2	Y	5					23
						6	9									
07	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	128	1	1882	2	Y	2					25
						2	9									
08	2201 X	1965	-0-	-236	-0-	130	1	1834	2	Y	1					26
						1	9									
09	1980 X	1839	-0-	-141	-0-	151	1	1688	3	Y	-0-					26
10	2046 X	1778	-0-	-268	-0-	76	1	1701	3	Y	1					27
						1	9									
11	1950 X	1771	-0-	-179	-0-	138	1	1633	3	Y	-0-					27
12	2015 X	1775	-0-	-240	-0-	136	1	1639	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 22,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

D. W. TRI BAR 12F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

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

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

D.W. TRI BAR 32H WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8172 - 8208

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
D.W. TRI BAR, 56C WELL #: 1 RRCID -> 158046 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8383 - 8416

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

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

SCHLETZE A. E. 58 WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	26	1	598	2	Y	10	9	1			7
						11	9									
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	Y	4					11
						4	9									
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	628	2	Y	9	13	1			7
						10	9									
04	600 N	446	-0-	-154	-0-	28	1	415	2	Y	3					10
						3	9									
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	2					12
						2	9									
06	660 N	637	-0-	-23	-0-	36	1	595	2	Y	5	15	1			2
						6	9									
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	45	1	646	2	Y	4					6
						4	9									
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	6	1	531	3	Y	-0-					6
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	65	1	645	3	Y	-0-					6
10	682 N	512	-0-	-170	-0-	22	1	482	3	Y	7	8	1			5
						8	9									
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	21	1	442	3	Y	5					10
						6	9									
12	744 N	285	-0-	-459	-0-	16	1	267	3	Y	2					12
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	169	1	2459	2	Y	-0-					-0-
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	215	1	2214	2	Y	-0-					-0-
03	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	156	1	2366	2	Y	-0-					-0-
04	2550 X	2333	-0-	-217	-0-	167	1	2164	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
05	2697 X	2372	-0-	-325	-0-	189	1	2183	2	Y	-0-					-0-
06	2610 X	1935	-0-	-675	-0-	123	1	1812	2	Y	-0-					-0-
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	129	1	1893	2	Y	-0-					-0-
08	2387 N	1908	-0-	-479	-0-	126	1	1782	2	Y	-0-					-0-
09	1950 N	1948	-0-	-2	-0-	160	1	1788	3	Y	-0-					-0-
10	2015 N	1488	-0-	-527	-0-	64	1	1423	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	1860 N	1756	-0-	-104	-0-	137	1	1619	3	Y	-0-					-0-
12	2015 N	1513	-0-	-502	-0-	116	1	1397	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

D.W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

01	496 N	485	-0-	-11	-0-	31	1	454	2	N	-0-					-0-
02	476 N	431	-0-	-45	-0-	38	1	393	2	N	-0-					-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	-0-					-0-
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	32	1	419	2	N	-0-					-0-
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	35	1	404	2	N	-0-					-0-
06	480 N	294	-0-	-186	-0-	19	1	275	2	N	-0-					-0-
07	465 N	267	-0-	-198	-0-	17	1	250	2	N	-0-					-0-
08	434 N	255	-0-	-179	-0-	17	1	238	2	N	-0-					-0-
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	20	1	223	3	N	-0-					-0-
10	279 N	231	-0-	-48	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	15	1	178	3	N	-0-					-0-
12	248 N	210	-0-	-38	-0-	16	1	194	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,999 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	19	1	157	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	Y	3					6
							3	9									
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					5
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	2					7
							2	9									
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	17	1	146	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	1					2
							1	9									
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	49	3	Y	2					4
							2	9									
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	17	1	97	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	1					4
							1	9									
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	2					6
							2	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					8

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

01	868	N	517	-0-	-351	-0-	33	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	43	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	48	1	719	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	31	1	406	2	Y	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	76	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	54	1	790	2	Y	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	61	1	890	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	865	-0-	-96	-0-	57	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	66	1	737	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	554	-0-	-407	-0-	24	1	530	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	530	-0-	-310	-0-	41	1	489	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	267	-0-	-570	-0-	20	1	247	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,966 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	952	-0-	-71	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	16	1	827	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	930	N	918	-0-	-12	-0-	24	1	894	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	32	1	873	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	62	1	837	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	69	1	843	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	45	1	884	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	899	N	847	-0-	-52	-0-	8	1	839	3	Y	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	78	1	835	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	71	1	813	3	Y	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	80	1	737	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	835	-0-	-95	-0-	99	1	736	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	899	N	784	-0-	-115	-0-	761	2	23	9	Y	21	87	1			16
02	812	N	725	-0-	-87	-0-	13	1	678	2	Y	31					47
							34	9									
03	868	N	850	-0-	-18	-0-	21	1	794	2	Y	32	47	1			32
							35	9									
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	29	1	789	2	Y	21					53
							23	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	59	1	787	2	Y	25					78
							28	9									
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	50	1	614	2	Y	12	64	1			26
							13	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	47	1	930	2	Y	25					51
							28	9									
08	868	N	580	-0-	-288	-0-	6	1	553	3	Y	19	68	1			2
							21	9									
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	79	1	850	3	Y	12					14
							13	9									
10	992	N	464	-0-	-528	-0-	36	1	411	3	Y	15					29
							17	9									
11	570	N	423	-0-	-147	-0-	39	1	363	3	Y	19					48
							21	9									
12	961	N	102	-0-	-859	-0-	11	1	84	3	Y	6					54
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 59 E WELL #: 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	102	1	1473	2	N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	119	1	1233	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1798	N	1493	-0-	-305	-0-	92	1	1401	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1054	-0-	-476	-0-	76	1	978	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	112	1	1298	2	N	23					23
							25	9									
06	1440	N	1197	-0-	-243	-0-	75	1	1112	2	N	9					32
							10	9									
07	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	68	1	1004	2	N	1					33
							1	9									
08	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	73	1	1030	2	N	-0-					33
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	156	1	1742	3	N	34					67
							37	9									
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	79	1	1750	3	N	5					72
							6	9									
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	122	1	1435	3	N	4	1	8			75
							4	9									
12	2015	N	1390	-0-	-625	-0-	107	1	1283	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 17,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					10
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					10
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	3	Y	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 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 #: 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	364	N	12	-0-	-352	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	784	N	733	-0-	-51	-0-	14	1	719	2	N	-0-					-0-
03	930	N	883	-0-	-47	-0-	23	1	860	2	N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	32	1	877	2	N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	63	1	853	2	N	-0-					-0-
06	840	N	331	-0-	-509	-0-	25	1	306	2	N	-0-					-0-
07	930	N	294	-0-	-636	-0-	14	1	280	2	N	-0-					-0-
08	930	N	345	-0-	-585	-0-	4	1	341	3	N	-0-					-0-
09	330	N	262	-0-	-68	-0-	22	1	240	3	N	-0-					-0-
10	279	N	115	-0-	-164	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
11	330	N	83	-0-	-247	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	23	1	168	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	173	-0-	-261	-0-	173	2			Y	-0-	3	1			4
02	420	N	95	-0-	-325	-0-	95	2			Y	-0-					4
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					4
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					4
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	73	1	219	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	124	1	1265	2	Y	-0-			-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	170	1	1098	2	Y	-0-			-0-
03	1054	N	12	-0-	-1042	-0-	3	1	9	2	Y	-0-			-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-			-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-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	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	53	1	1573	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	8	1	398	2	Y	-0-			-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	13	1	488	2	Y	-0-			-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	507	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	29	1	393	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	327	-0-	-153	-0-	25	1	302	2	Y	-0-			-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	-0-			-0-
08	434	N	309	-0-	-125	-0-	3	1	306	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	26	1	278	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	138	-0-	-172	-0-	11	1	127	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	203	-0-	-97	-0-	20	1	183	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	29	1	220	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,179 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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	71	1	731	2	Y	-0-			-0-
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	76	1	493	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	6	-0-	-769	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,623 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 #: 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	49	1	499	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	83	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	3	-0-	-617	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	17	1	486	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	1	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	46	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	56	1	357	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	496	N	4	-0-	-492	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-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	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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	217	N	45	-0-	-172	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	24	-0-	-144	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	878	-0-	-269	-0-	78	1	800	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	964	-0-	-128	-0-	130	1	834	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	7	-0-	-861	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,007 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	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	2			N	-0-					16
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	11	1	596	2	N	-0-					16
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	19	1	693	2	N	1	16	1	1	8	-0-
							1	9									
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	25	1	674	2	N	-0-					-0-
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	46	1	616	2	N	-0-					-0-
06	690	N	554	-0-	-136	-0-	42	1	512	2	N	-0-					-0-
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	31	1	620	2	N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	7	1	685	3	N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	56	1	603	3	N	-0-					-0-
10	651	N	494	-0-	-157	-0-	40	1	454	3	N	-0-					-0-
11	660	N	426	-0-	-234	-0-	42	1	384	3	N	-0-					-0-
12	682	N	547	-0-	-135	-0-	65	1	482	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	380	2	Y	-0-			-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	48	1	310	2	Y	-0-			-0-
03	434	N	29	-0-	-405	-0-	8	1	21	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	42	1	1233	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8303 - 8342

01	1023	N	909	-0-	-114	-0-	59	1	850	2	Y	-0-			-0-
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	76	1	787	2	Y	-0-			-0-
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	58	1	881	2	Y	-0-			-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	68	1	883	2	Y	-0-			-0-
05	961	N	652	-0-	-309	-0-	52	1	600	2	Y	-0-			-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	73	1	1076	2	Y	-0-			-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	66	1	969	2	Y	-0-			-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	66	1	924	2	Y	-0-			-0-
09	1140	N	915	-0-	-225	-0-	75	1	840	3	Y	-0-			-0-
10	1023	N	944	-0-	-79	-0-	41	1	903	3	Y	-0-			-0-
11	960	N	868	-0-	-92	-0-	68	1	800	3	Y	-0-			-0-
12	961	N	722	-0-	-239	-0-	55	1	667	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,937 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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D.W. TRI BAR 56 C WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 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	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	Y	-0-					-0-
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	69	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	81	1	939	2	Y	-0-					-0-
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	56	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	58	1	849	2	Y	-0-					-0-
08	1023 N	901	-0-	-122	-0-	60	1	841	2	Y	-0-					-0-
09	870 N	765	-0-	-105	-0-	63	1	702	3	Y	-0-					-0-
10	899 N	758	-0-	-141	-0-	33	1	725	3	Y	-0-					-0-
11	870 N	718	-0-	-152	-0-	56	1	662	3	Y	-0-					-0-
12	806 N	464	-0-	-342	-0-	36	1	428	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

01	248 N	203	-0-	-45	-0-	22	1	178	2	Y	3	12	1			2
						3	9									
02	224 N	180	-0-	-44	-0-	16	1	162	2	Y	2					4
						2	9									
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	211	2	Y	2	3	1			3
						2	9									
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	Y	3	2	1			4
						3	9									
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	Y	2					6
						2	9									
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	229	2	Y	1	6	1			1
						1	9									
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	Y	1					2
						1	9									
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	10	1	217	3	Y	1					3
						1	9									
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	37	1	210	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	23	1	197	3	Y	2					4
						2	9									
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	213	3	Y	2					6
						2	9									
12	248 N	190	-0-	-58	-0-	24	1	162	3	Y	4					10
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TRIPLE BAR 63 WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	18					21
							20	9									
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	7	1	42	2	Y	2					23
							2	9									
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	4	1	19	2	Y	5	3	1			25
							6	9									
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	11	1	53	2	Y	21	20	1			26
							23	9									
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					26
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	Y	-0-					26
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					26
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					26
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					26
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	2232	N	1966	-0-	-266	-0-	127	1	1839	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1712	-0-	-220	-0-	151	1	1561	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	123	1	1858	2	Y	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	136	1	1766	2	Y	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	151	1	1745	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1762	-0-	-158	-0-	112	1	1650	2	Y	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	121	1	1785	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	123	1	1731	2	Y	-0-					-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	146	1	1634	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	78	1	1748	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	137	1	1622	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	131	1	1573	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,048 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

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

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	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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: 295 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	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	872	-0-	-52	-0-	17	1	855	2	Y	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	26	1	974	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	829	-0-	-251	-0-	29	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	839	-0-	-122	-0-	58	1	781	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	708	-0-	-252	-0-	54	1	654	2	Y	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	780	-0-	-57	-0-	8	1	772	3	Y	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	64	1	683	3	Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	60	1	686	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	659	-0-	-91	-0-	65	1	594	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	660	-0-	-115	-0-	78	1	582	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	3	1	156	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	6	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	2	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	40	1	298	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LYSSY 71 WELL #: 9 RRCID -> 168681 COMPL. DATE 04/07/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-77	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	47	-0-	-177	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 633 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	12	1	639	2	Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	249	-0-	-154	-0-	17	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	12	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	164	-0-	-84	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	51	-0-	-104	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	13	1	121	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	56	-0-	-184	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	24	-0-	-131	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,364 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	23	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	7	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	2	8			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	713 N	635	-0-	-78	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
02	616 N	601	-0-	-15	-0-	11	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	651 N	619	-0-	-32	-0-	16	1	603	2	Y	-0-					-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	23	1	626	2	Y	-0-					-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	46	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	625	2	Y	-0-					-0-
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	644	2	Y	-0-					-0-
08	651 N	602	-0-	-49	-0-	7	1	595	3	Y	-0-					-0-
09	690 N	589	-0-	-101	-0-	50	1	539	3	Y	-0-					-0-
10	682 N	601	-0-	-81	-0-	48	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	54	1	498	3	Y	-0-					-0-
12	620 N	501	-0-	-119	-0-	59	1	442	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,361 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	56	-0-	56	56	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	259	-0-	259	315	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	153	-0-	153	468	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	603 X	135	-0-	-468	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	79	-0-	-76	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 825 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	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
02	392 N	274	-0-	-118	-0-	5	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	403 N	325	-0-	-78	-0-	9	1	316	2	Y	-0-					-0-
04	390 N	284	-0-	-106	-0-	10	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	Y	-0-					-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	2	Y	-0-					-0-
07	412 X	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-
08	385 X	385	-0-	-0-	-0-	4	1	381	3	Y	-0-					-0-
09	380 X	380	-0-	-0-	-0-	32	1	348	3	Y	-0-					-0-
10	403 X	247	-0-	-156	-0-	20	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	390 X	282	-0-	-108	-0-	28	1	254	3	Y	-0-					-0-
12	403 X	291	-0-	-112	-0-	34	1	257	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,007 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	341	N	245	-0-	-96	-0-	16	1	229	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	136	-0-	-200	-0-	12	1	124	2	Y	-0-			-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	10	1	123	2	Y	-0-			-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	22	1	329	2	Y	-0-			-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	-0-			-0-
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	127	1	1797	2	Y	-0-			-0-
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	126	1	1405	3	Y	-0-			-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	51	1	1140	3	Y	-0-			-0-
11	1800	N	616	-0-	-1184	-0-	48	1	568	3	Y	-0-			-0-
12	1581	N	209	-0-	-1372	-0-	16	1	193	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

01	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2			Y	-0-			-0-
02	1764	N	1563	-0-	-201	-0-	30	1	1533	2	Y	-0-			-0-
03	1984	N	1736	-0-	-248	-0-	45	1	1691	2	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	59	1	1607	2	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	116	1	1567	2	Y	-0-			-0-
06	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	123	1	1498	2	Y	-0-			-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	77	1	1516	2	Y	-0-			-0-
08	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	17	1	1613	3	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	135	1	1446	3	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	115	1	1320	3	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1194	-0-	-396	-0-	117	1	1077	3	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	184	1	1376	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR 56C WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8342 - 8353

01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	32	1	328	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	21	1	311	2	Y	-0-			-0-
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	31	1	407	2	Y	-0-			-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	45	1	521	2	Y	-0-			-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	Y	-0-			-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	Y	-0-			-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	41	1	463	3	Y	-0-			-0-
10	589	N	501	-0-	-88	-0-	21	1	480	3	Y	-0-			-0-
11	540	N	455	-0-	-85	-0-	36	1	419	3	Y	-0-			-0-
12	527	N	371	-0-	-156	-0-	28	1	343	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,700 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	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
02	1148	N	955	-0-	-193	-0-	28	1	927	2	N	-0-			-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	23	1	1276	2	N	-0-			-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	41	1	1269	2	N	-0-			-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	66	1	1308	2	N	-0-			-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	26	1	1292	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	65	1	1250	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
11	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	92	1	1162	3	N	-0-			-0-
12	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	81	1	1163	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD, JOHN D. ET AL 65 WELL #: 11 RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

01	837	N	769	-0-	-68	-0-	50	1	719	2	Y	-0-			-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	65	1	668	2	Y	-0-			-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	47	1	712	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	53	1	693	2	Y	-0-			-0-
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	61	1	708	2	Y	-0-			-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	47	1	693	2	Y	-0-			-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	758	2	Y	-0-			-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	53	1	741	2	Y	-0-			-0-
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	58	1	644	3	Y	-0-			-0-
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	33	1	743	3	Y	-0-			-0-
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	57	1	676	3	Y	-0-			-0-
12	713	N	710	-0-	-3	-0-	54	1	656	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 7L RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8355 - 8371

01	403	N	398	-0-	-5	-0-	26	1	372	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	31	1	322	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	27	1	415	2	Y	-0-			-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	Y	-0-			-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	35	1	401	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	26	1	390	2	Y	-0-			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	Y	-0-			-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	Y	-0-			-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	387	3	Y	-0-			-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	Y	-0-			-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	31	1	371	3	Y	-0-			-0-
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	30	1	365	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,027 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	1085 N	823	-0-	-262	-0-	53	1	770	2	Y	-0-			-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	94	1	967	2	Y	-0-			-0-
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	55	1	831	2	Y	-0-			-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	63	1	815	2	Y	-0-			-0-
05	1178 N	808	-0-	-370	-0-	64	1	744	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	547	-0-	-323	-0-	35	1	512	2	Y	-0-			-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	Y	-0-			-0-
08	806 N	420	-0-	-386	-0-	28	1	392	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	344	-0-	-196	-0-	28	1	316	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	286	-0-	-210	-0-	12	1	274	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	158	-0-	-262	-0-	12	1	146	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	213	-0-	-128	-0-	16	1	197	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,917 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	279 N	163	-0-	-116	-0-	10	1	153	2	Y	-0-			-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	2	Y	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	2	Y	-0-			-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	11	1	161	2	Y	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	160	-0-	-181	-0-	11	1	149	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	12	1	134	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	9	1	105	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

01	713 N	657	-0-	-56	-0-	657	2			Y	-0-			-0-
02	672 N	586	-0-	-86	-0-	11	1	575	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	694	-0-	-19	-0-	18	1	676	2	Y	-0-			-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	24	1	646	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	586	-0-	-65	-0-	41	1	545	2	Y	-0-			-0-
06	660 N	243	-0-	-417	-0-	18	1	225	2	Y	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	216	-0-	-373	-0-	2	1	214	3	Y	-0-			-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	274	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	16	1	186	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	128	-0-	-82	-0-	13	1	115	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	175	-0-	-135	-0-	21	1	154	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,681 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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	50	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	53	1	545	2	Y	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	53	1	809	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	733	-0-	-17	-0-	52	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	66	1	764	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	664	-0-	-176	-0-	42	1	622	2	Y	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	46	1	670	2	Y	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	59	1	825	2	Y	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	56	1	633	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	643	-0-	-70	-0-	28	1	615	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	614	-0-	-256	-0-	48	1	566	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	446	-0-	-267	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 71 WELL #: 32 RRCID -> 204165 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8216 - 8226

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

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

TRI-BAR 63 WELL #: 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

01	744	N	648	-0-	-96	-0-	42	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	54	1	556	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	41	1	618	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	430	-0-	-200	-0-	31	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	55	1	630	2	Y	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	44	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	477	-0-	-205	-0-	32	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	331	-0-	-359	-0-	27	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	315	-0-	-150	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	224	-0-	-226	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	169	-0-	-172	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			Y	-0-					23
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	4	1	224	2	Y	-0-					23
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	Y	4					27
							4	9									
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	Y	-0-					27
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	13					40
							14	9									
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					40
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	8					48
							9	9									
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	260	3	Y	10					58
							11	9									
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	Y	2					60
							2	9									
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					60
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	23	1	213	3	Y	-0-					60
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	30	1	223	3	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 3,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1736	N	1448	-0-	-288	-0-	1387	2	61	9	Y	55	78	1			69
02	1708	N	1288	-0-	-420	-0-	21	1	1094	2	Y	157	96	1			130
							173	9									
03	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	34	1	1255	2	Y	38	111	1			57
							42	9									
04	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	43	1	1177	2	Y	37	53	1			41
							41	9									
05	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	81	1	1086	2	Y	39					80
							43	9									
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	89	1	1090	2	Y	86	98	1			68
							95	9									
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1138	2	Y	42					110
							46	9									
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	12	1	1170	3	Y	82	97	1			95
							90	9									
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	106	1	1133	3	Y	27					122
							30	9									
10	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	79	1	907	3	Y	13					135
							14	9									
11	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	116	1	1065	3	Y	40					175
							44	9									
12	1302	N	879	-0-	-423	-0-	94	1	700	3	Y	77	134	1			118
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 14,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	403	2	196	9	Y	178	167	1			162
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			Y	-0-					162
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	91	1			71
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					71
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2					73
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	76	1	226	3	Y	21					94
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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	1364	X	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			Y	-0-					64
02	1148	X	903	-0-	-245	-0-	903	2			Y	-0-					64
03	1209	X	20	-0-	-1189	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	56	1			8
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					8
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					8
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-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	-0-					8
*12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	211	1	1780	3	Y	96					104
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 4,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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
01	307751	X	21469	-0-	-286282	-0-	388	1	20400	2	N	619	572	1			344
							681	9									
02	60760	X	16279	-0-	-44481	-0-	248	1	15719	2	N	284	493	1			135
							312	9									
*03	67270	X	22407	-0-	-44863	-0-	97	1	21499	2	Y	737	644	1	7	8	221
							811	9									
04	65100	X	20486	-0-	-44614	-0-	335	1	19544	2	Y	552	672	1	17	8	84
							607	9									
05	67270	X	17967	-0-	-49303	-0-	156	1	17217	2	Y	540	566	1	9	8	49
							594	9									
06	65100	X	13698	-0-	-51402	-0-	96	1	12884	2	Y	653	574	1			128
							718	9									
07	67270	X	14746	-0-	-52524	-0-	263	1	13781	2	Y	638	608	1	4	8	154
							702	9									
08	67270	X	12485	-0-	-54785	-0-	233	1	11706	2	Y	496	542	1	2	8	106
							546	9									
09	65100	X	12456	-0-	-52644	-0-	311	1	11681	2	Y	422	338	1	1	8	189
							464	9									
10	67270	X	9866	-0-	-57404	-0-	339	1	9103	2	Y	385	416	1	4	8	154
							424	9									
11	14280	X	8502	-0-	-5778	-0-	841	1	7349	3	Y	284	360	1	3	8	75
							312	9									
12	14756	X	7810	-0-	-6946	-0-	400	1	7121	3	Y	263	231	1	3	8	104
							289	9									

TOTAL GAS PROD: 178,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,873

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-			-0-
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	5	1	101	2	N	-0-			-0-
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	3	1	73	2	N	-0-			-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	6	1	140	2	N	-0-			-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-			-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	N	-0-			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-			-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-			-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	12	1	273	2	N	-0-			-0-
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	7	1	137	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	143	-0-	-446	-0-	8	1	135	2	N	-0-			-0-
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	34	1	895	2	N	-0-			-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	951	2	N	-0-			-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	41	1	1014	2	N	-0-			-0-
06	900	N	701	-0-	-199	-0-	30	1	671	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	853	-0-	-170	-0-	36	1	817	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	778	-0-	-276	-0-	31	1	747	2	N	-0-			-0-
09	690	N	626	-0-	-64	-0-	27	1	599	2	N	-0-			-0-
10	868	N	586	-0-	-282	-0-	26	1	560	2	N	-0-			-0-
11	750	N	566	-0-	-184	-0-	25	1	541	2	N	-0-			-0-
12	651	N	511	-0-	-140	-0-	25	1	486	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	N	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-			-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	2	N	-0-			-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	4	1	92	2	N	-0-			-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
07	372	N	67	-0-	-305	-0-	3	1	64	2	N	-0-			-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	2	N	-0-			-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	N	-0-			-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	N	-0-			-0-
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	10	1	209	2	N	-0-			-0-
12	372	N	297	-0-	-75	-0-	14	1	283	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	75	2	N	3					65
							3	9									
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	5	1	79	2	N	8					73
							9	9									
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	3	1	90	2	N	2					75
							2	9									
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-					75
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	7					82
							8	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	3					85
							3	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					85
08	155	N	73	-0-	-82	-0-	3	1	66	2	N	4					89
							4	9									
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					89
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	70	2	N	3					92
							3	9									
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	7					99
							8	9									
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-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-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 15 RRCID -> 176300 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4983 - 4990

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

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

TRI BAR, NORTH (WILCOX 4900) //CONT.// 91082 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2013 - 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

01	651	N	325	-0-	-326	-0-	99	1	146	2	N	73	166	1		174
							80	9								
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	101	1	264	2	N	88	185	1		77
							13	4	97	9						
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	135	1	331	2	N	75				152
							83	9								
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	176	1	449	2	N	117	168	1		101
							129	9								
05	527	N	121	-0-	-406	-0-	19	1	56	2	N	42				143
							46	9								
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	101	1	381	2	N	33				176
							158	4	36	9						
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	144	1	494	2	N	99	167	1		108
							109	9								
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	61	1	271	2	N	53				161
							35	4	58	9						
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	143	1	728	2	N	117	167	1		111
							129	9								
10	744	N	545	-0-	-199	-0-	56	1	386	2	N	94				205
							103	9								
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	48	1	232	2	N	53	167	1		91
							7	4	58	9						
12	1023	N	151	-0-	-872	-0-	24	1	95	2	N	29				120
							32	9								

TOTAL GAS PROD: 6,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1782	-0-	-16	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1580	-0-	-44	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1697	-0-	-43	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1673	-0-	-67	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
*12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 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	2294 N	2246	-0-	-48	-0-	2246	3		N	-0-			-0-
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-			-0-
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
04	2160 N	2099	-0-	-61	-0-	2099	3		N	-0-			-0-
05	2232 N	2003	-0-	-229	-0-	2003	3		N	-0-			-0-
06	2160 N	2005	-0-	-155	-0-	2005	3		N	-0-			-0-
07	2170 N	2077	-0-	-93	-0-	2077	3		N	-0-			-0-
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3		N	-0-			-0-
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3		N	-0-			-0-
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3		N	-0-			-0-
12	2201 N	2099	-0-	-102	-0-	2099	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

01	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	1912	3		N	-0-			-0-
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
03	1922 N	1852	-0-	-70	-0-	1852	3		N	-0-			-0-
04	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3		N	-0-			-0-
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-			-0-
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3		N	-0-			-0-
07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
09	1890 N	1758	-0-	-132	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
10	1984 N	1793	-0-	-191	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
11	1860 N	1702	-0-	-158	-0-	1702	3		N	-0-			-0-
*12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

01	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3		N	-0-			-0-
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3		N	-0-			-0-
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3		N	-0-			-0-
04	2340 N	2309	-0-	-31	-0-	2309	3		N	-0-			-0-
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3		N	-0-			-0-
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3		N	-0-			-0-
07	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3		N	-0-			-0-
08	2387 N	2376	-0-	-11	-0-	2376	3		N	-0-			-0-
09	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3		N	-0-			-0-
10	2387 N	2378	-0-	-9	-0-	2378	3		N	-0-			-0-
11	2310 N	2122	-0-	-188	-0-	2122	3		N	-0-			-0-
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2913	-0-	-83	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3050	-0-	-267	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2973	-0-	-237	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3113	-0-	-142	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2978	-0-	-172	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2780	-0-	-130	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2797	-0-	-53	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2874	-0-	-9	-0-	2874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1358	-0-	-440	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1389	-0-	-291	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1466	-0-	-208	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	471	-0-	-1389	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
03	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	370	-0-	-1430	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	293	-0-	-1567	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	311	-0-	-1489	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	5709	-0-	2609	2609	5709	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	5649	-0-	2649	5258	5649	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4406	-0-	1306	6564	4406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 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	5580	X	5138	-0-	-442	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
03	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	3			N	-0-					-0-
04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	3			N	-0-					-0-
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	5923	-0-	-1486	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
08	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
09	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	3			N	-0-					-0-
10	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
11	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	7028	-0-	-505	-0-	7028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	3			N	-0-					-0-
02	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6382	-0-	-872	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6425	-0-	-595	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6549	-0-	-705	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	5964	-0-	-1056	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6303	-0-	-424	-0-	6303	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	6533	-0-	-101	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5887	-0-	-533	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
10	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	5732	-0-	-598	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	6350	-0-	-191	-0-	6350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,170 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	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
*12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3827	-0-	-913	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	3822	-0-	-1200	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	3367	-0-	-1493	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	3412	-0-	-1610	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3929	-0-	-442	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3638	-0-	-202	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3599	-0-	-211	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
*12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	1844	-0-	-1194	-0-	1844	3		N	-0-			-0-
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3		N	-0-			-0-
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3		N	-0-			-0-
04	2850 X	2808	-0-	-42	-0-	2808	3		N	-0-			-0-
05	3038 X	2685	-0-	-353	-0-	2685	3		N	-0-			-0-
06	2940 X	2354	-0-	-586	-0-	2354	3		N	-0-			-0-
07	3038 X	2534	-0-	-504	-0-	2534	3		N	-0-			-0-
08	3038 X	2968	-0-	-70	-0-	2968	3		N	-0-			-0-
09	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3		N	-0-			-0-
10	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3		N	-0-			-0-
11	2880 X	2590	-0-	-290	-0-	2590	3		N	-0-			-0-
12	3038 X	2591	-0-	-447	-0-	2591	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

01	6138 X	5947	-0-	-191	-0-	5947	3		N	-0-			-0-
02	5544 X	5358	-0-	-186	-0-	5358	3		N	-0-			-0-
03	6138 X	5829	-0-	-309	-0-	5829	3		N	-0-			-0-
04	5910 X	5592	-0-	-318	-0-	5592	3		N	-0-			-0-
05	6014 X	5697	-0-	-317	-0-	5697	3		N	-0-			-0-
06	5760 X	5515	-0-	-245	-0-	5515	3		N	-0-			-0-
07	5735 X	5518	-0-	-217	-0-	5518	3		N	-0-			-0-
08	5735 X	5627	-0-	-108	-0-	5627	3		N	-0-			-0-
09	5550 X	5418	-0-	-132	-0-	5418	3		N	-0-			-0-
10	5704 X	5693	-0-	-11	-0-	5693	3		N	-0-			-0-
11	5520 X	5408	-0-	-112	-0-	5408	3		N	-0-			-0-
12	5642 X	5607	-0-	-35	-0-	5607	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3		N	-0-			-0-
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		N	-0-			-0-
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
04	1950 N	1856	-0-	-94	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
05	1953 N	1858	-0-	-95	-0-	1858	3		N	-0-			-0-
06	1890 N	1771	-0-	-119	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
07	1922 N	1717	-0-	-205	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
08	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
09	1770 N	1706	-0-	-64	-0-	1706	3		N	-0-			-0-
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3		N	-0-			-0-
11	1770 N	1488	-0-	-282	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
12	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	1701	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	3		N	-0-			-0-
02	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3		N	-0-			-0-
03	8060 X	8055	-0-	-5	-0-	8055	3		N	-0-			-0-
04	7860 X	7409	-0-	-451	-0-	7409	3		N	-0-			-0-
05	8122 X	7217	-0-	-905	-0-	7217	3		N	-0-			-0-
06	7860 X	6384	-0-	-1476	-0-	6384	3		N	-0-			-0-
07	7409 X	6664	-0-	-745	-0-	6664	3		N	-0-			-0-
08	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	3		N	-0-			-0-
09	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	3		N	-0-			-0-
10	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	3		N	-0-			-0-
11	7170 X	7000	-0-	-170	-0-	7000	3		N	-0-			-0-
12	7409 X	7046	-0-	-363	-0-	7046	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

01	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
03	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
05	1457 N	1307	-0-	-150	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
06	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
07	1395 N	996	-0-	-399	-0-	996	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
11	1200 N	1102	-0-	-98	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1059	-0-	-212	-0-	1059	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

01	1674 N	1540	-0-	-134	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3		N	-0-			-0-
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3		N	-0-			-0-
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
05	2573 N	2220	-0-	-353	-0-	2220	3		N	-0-			-0-
06	1980 N	1688	-0-	-292	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3		N	-0-			-0-
08	2232 N	1993	-0-	-239	-0-	1993	3		N	-0-			-0-
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3		N	-0-			-0-
10	2077 N	1692	-0-	-385	-0-	1692	3		N	-0-			-0-
11	1920 N	1816	-0-	-104	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
12	1953 N	1741	-0-	-212	-0-	1741	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 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	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3059	-0-	-41	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2491	-0-	-609	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1833	-0-	-1167	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3042	-0-	-58	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
*12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,001 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	14632	X	14123	-0-	-509	-0-	14123	3			N	-0-					-0-
02	13188	X	12749	-0-	-439	-0-	12749	3			N	-0-					-0-
03	14601	X	13854	-0-	-747	-0-	13854	3			N	-0-					-0-
04	13950	X	13235	-0-	-715	-0-	13235	3			N	-0-					-0-
05	14136	X	13522	-0-	-614	-0-	13522	3			N	-0-					-0-
06	13680	X	12459	-0-	-1221	-0-	12459	3			N	-0-					-0-
07	13671	X	12867	-0-	-804	-0-	12867	3			N	-0-					-0-
08	13671	X	13466	-0-	-205	-0-	13466	3			N	-0-					-0-
09	13230	X	12985	-0-	-245	-0-	12985	3			N	-0-					-0-
10	13516	X	13063	-0-	-453	-0-	13063	3			N	-0-					-0-
11	13020	X	12557	-0-	-463	-0-	12557	3			N	-0-					-0-
12	13454	X	13106	-0-	-348	-0-	13106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

01	775 N	732	-0-	-43	-0-	732	3		N	-0-			-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
03	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3		N	-0-			-0-
04	720 N	689	-0-	-31	-0-	689	3		N	-0-			-0-
05	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	3		N	-0-			-0-
06	690 N	656	-0-	-34	-0-	656	3		N	-0-			-0-
07	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	3		N	-0-			-0-
08	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3		N	-0-			-0-
09	660 N	637	-0-	-23	-0-	637	3		N	-0-			-0-
10	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	3		N	-0-			-0-
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	613	3		N	-0-			-0-
12	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

01	5828 X	5536	-0-	-292	-0-	5536	3		N	-0-			-0-
02	5264 X	5068	-0-	-196	-0-	5068	3		N	-0-			-0-
03	5766 X	5659	-0-	-107	-0-	5659	3		N	-0-			-0-
04	5370 X	5295	-0-	-75	-0-	5295	3		N	-0-			-0-
05	5611 X	5324	-0-	-287	-0-	5324	3		N	-0-			-0-
06	5490 X	3887	-0-	-1603	-0-	3887	3		N	-0-			-0-
07	4991 X	3050	-0-	-1941	-0-	3050	3		N	-0-			-0-
08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3		N	-0-			-0-
09	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3		N	-0-			-0-
10	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3		N	-0-			-0-
11	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3		N	-0-			-0-
12	4991 X	4964	-0-	-27	-0-	4964	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2556	-0-	-300	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3071	-0-	-91	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2874	-0-	-186	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2964	-0-	-126	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2852	-0-	-238	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	3002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17918	X	16879	-0-	-1039	-0-	16879	3			N	-0-					-0-
02	16184	X	15118	-0-	-1066	-0-	15118	3			N	-0-					-0-
03	17887	X	16456	-0-	-1431	-0-	16456	3			N	-0-					-0-
04	16920	X	15512	-0-	-1408	-0-	15512	3			N	-0-					-0-
05	16895	X	14614	-0-	-2281	-0-	14614	3			N	-0-					-0-
06	16320	X	15000	-0-	-1320	-0-	15000	3			N	-0-					-0-
07	16492	X	13097	-0-	-3395	-0-	13097	3			N	-0-					-0-
08	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	16894	3			N	-0-					-0-
09	15510	X	14746	-0-	-764	-0-	14746	3			N	-0-					-0-
10	15500	X	15000	-0-	-500	-0-	15000	3			N	-0-					-0-
11	15960	X	14229	-0-	-1731	-0-	14229	3			N	-0-					-0-
12	16492	X	14252	-0-	-2240	-0-	14252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,797 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	A	-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-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

01	3255	X	3000	-0-	-255	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2682	-0-	-258	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2846	-0-	-409	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2792	-0-	-238	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2807	-0-	-262	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2645	-0-	-265	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2680	-0-	-203	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2636	-0-	-185	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2524	-0-	-116	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2498	-0-	-168	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2451	-0-	-99	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	2526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

01	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	3725	-0-	-531	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4008	-0-	-642	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3937	-0-	-473	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3866	-0-	-598	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3637	-0-	-503	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3708	-0-	-12	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3668	-0-	-52	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3561	-0-	-39	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	3413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,458 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	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3		N	-0-			-0-
02	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3		N	-0-			-0-
03	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	3		N	-0-			-0-
04	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	3		N	-0-			-0-
05	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	3		N	-0-			-0-
06	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3		N	-0-			-0-
07	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	3		N	-0-			-0-
08	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3		N	-0-			-0-
09	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	3		N	-0-			-0-
10	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3		N	-0-			-0-
11	5400 X	5291	-0-	-109	-0-	5291	3		N	-0-			-0-
12	5580 X	5516	-0-	-64	-0-	5516	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3		N	-0-			-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-			-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			-0-
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-			-0-
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3		N	-0-			-0-
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-			-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3		N	-0-			-0-
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03	465 N	259	-0-	-206	-0-	259	3		N	-0-			-0-
04	270 N	162	-0-	-108	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-			-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
08	279 N	119	-0-	-160	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	3		N	-0-			-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
*12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,810 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	2604	N	2296	-0-	-308	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
02	2296	N	1996	-0-	-300	-0-	1996	2			N	-0-			-0-
03	2356	N	238	-0-	-2118	-0-	238	2			N	-0-			-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
05	2201	N	946	-0-	-1255	-0-	946	2			N	-0-			-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-			-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-			-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-			-0-
12	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	1617	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,454 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	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	463	1	7904	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	6502	-0-	-470	-0-	415	1	6087	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	5922	-0-	-1735	-0-	80	1	5842	2	N	-0-			-0-
04	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	297	1	7382	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	8068	-0-	-147	-0-	395	1	7673	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	7510	-0-	-440	-0-	392	1	7118	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		8155	-0-	8155	8155	461	1	7694	2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7614	-0-	7614	15769	461	1	7153	2	N	-0-			-0-
09	23451	X	7682	-0-	-15769	-0-	436	1	7246	2	N	-0-			-0-
10	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	447	1	7393	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	7357	-0-	-533	-0-	441	1	6916	2	N	-0-			-0-
*12	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	404	1	7871	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,971 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	7471	X	7236	-0-	-235	-0-	7236	2			N	-0-			-0-
02	6748	X	6287	-0-	-461	-0-	6287	2			N	-0-			-0-
03	7254	X	99	-0-	-7155	-0-	99	2			N	-0-			-0-
04	7020	X	3696	-0-	-3324	-0-	3696	2			N	-0-			-0-
05	7223	X	5979	-0-	-1244	-0-	5979	2			N	-0-			-0-
06	6990	X	5732	-0-	-1258	-0-	5732	2			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		8208	-0-	8208	8208	8208	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7348	-0-	7348	15556	7348	2			N	-0-			-0-
09	22633	X	7077	-0-	-15556	-0-	7077	2			N	-0-			-0-
10	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-			-0-
11	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-			-0-
*12	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,217 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	4092 X	3919	-0-	-173	-0-	3919	2		N	-0-			-0-
02	3696 X	3626	-0-	-70	-0-	3626	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	4009	-0-	-52	-0-	4009	2		N	-0-			-0-
04	3930 X	3809	-0-	-121	-0-	3809	2		N	-0-			-0-
05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3887	-0-	-13	-0-	3887	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	4017	-0-	-13	-0-	4017	2		N	-0-			-0-
08	4030 X	3963	-0-	-67	-0-	3963	2		N	-0-			-0-
09	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2		N	-0-			-0-
10	4030 X	4020	-0-	-10	-0-	4020	2		N	-0-			-0-
11	3900 X	3842	-0-	-58	-0-	3842	2		N	-0-			-0-
*12	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,080 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
*12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,086 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	3		N	-0-			-0-
02	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	3		N	-0-			-0-
03	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	3		N	-0-			-0-
04	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	3		N	-0-			-0-
05	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	3		N	-0-			-0-
06	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	3		N	-0-			-0-
07	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	3		N	-0-			-0-
08	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	3		N	-0-			-0-
09	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	3		N	-0-			-0-
10	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	3		N	-0-			-0-
11	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	3		N	-0-			-0-
*12	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,212 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	4867 X	4667	-0-	-200	-0-	4667	3			N	-0-			-0-
02	4368 X	4259	-0-	-109	-0-	4259	3			N	-0-			-0-
03	4836 X	4590	-0-	-246	-0-	4590	3			N	-0-			-0-
04	4590 X	4334	-0-	-256	-0-	4334	3			N	-0-			-0-
05	4712 X	4437	-0-	-275	-0-	4437	3			N	-0-			-0-
06	4560 X	4151	-0-	-409	-0-	4151	3			N	-0-			-0-
07	4588 X	4404	-0-	-184	-0-	4404	3			N	-0-			-0-
08	4588 X	4521	-0-	-67	-0-	4521	3			N	-0-			-0-
09	4320 X	4264	-0-	-56	-0-	4264	3			N	-0-			-0-
10	4433 X	4310	-0-	-123	-0-	4310	3			N	-0-			-0-
11	4380 X	3797	-0-	-583	-0-	3797	3			N	-0-			-0-
12	4526 X	3550	-0-	-976	-0-	3550	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

01	5239 X	4850	-0-	-389	-0-	4850	3			N	-0-			-0-
02	4732 X	4256	-0-	-476	-0-	4256	3			N	-0-			-0-
03	5084 X	4204	-0-	-880	-0-	4204	3			N	-0-			-0-
04	4860 X	3618	-0-	-1242	-0-	3618	3			N	-0-			-0-
05	4960 X	3751	-0-	-1209	-0-	3751	3			N	-0-			-0-
06	4680 X	3554	-0-	-1126	-0-	3554	3			N	-0-			-0-
07	3751 X	3717	-0-	-34	-0-	3717	3			N	-0-			-0-
08	3751 X	3728	-0-	-23	-0-	3728	3			N	-0-			-0-
09	3630 X	3592	-0-	-38	-0-	3592	3			N	-0-			-0-
10	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-			-0-
11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-			-0-
12	3720 X	3595	-0-	-125	-0-	3595	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,298 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

01	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	558	1	5252	2	N	-0-			-0-
02	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	506	1	4784	2	N	-0-			-0-
03	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	596	1	5378	2	N	-0-			-0-
04	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	567	1	5029	2	N	-0-			-0-
05	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	572	1	5058	2	N	-0-			-0-
06	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	539	1	4617	2	N	-0-			-0-
07	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	570	1	4795	2	N	-0-			-0-
08	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	567	1	4894	2	N	-0-			-0-
09	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	527	1	4515	2	N	-0-			-0-
10	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	535	1	4498	3	N	-0-			-0-
11	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	482	1	3940	3	N	-0-			-0-
*12	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	483	1	4130	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,392 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	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	270	1	2537	2	N	-0-			-0-
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	243	1	2303	2	N	-0-			-0-
03	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	292	1	2641	2	N	-0-			-0-
04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	294	1	2603	2	N	-0-			-0-
05	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	302	1	2673	2	N	-0-			-0-
06	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	300	1	2564	2	N	-0-			-0-
07	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	311	1	2622	2	N	-0-			-0-
08	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	311	1	2680	2	N	-0-			-0-
09	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	297	1	2545	2	N	-0-			-0-
10	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	309	1	2598	3	N	-0-			-0-
11	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	272	1	2225	3	N	-0-			-0-
*12	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	282	1	2409	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

01	3100 N	1397	-0-	-1703	9131	1397	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1258	-0-	-1542	7589	1258	2			N	-0-			-0-
03	8966 X	1377	-0-	-7589	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
04	1710 X	1312	-0-	-398	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
05	1767 X	1350	-0-	-417	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
06	1350 X	1290	-0-	-60	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
07	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			-0-
08	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
10	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	1313	3			N	-0-			-0-
11	1320 N	1241	-0-	-79	-0-	1241	3			N	-0-			-0-
12	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	1295	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			-0-
02	476 N	467	-0-	-9	-0-	467	2			N	-0-			-0-
03	558 N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-			-0-
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-			-0-
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-			-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
08	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-			-0-
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-			-0-
10	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-			-0-
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-			-0-
*12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,971 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	5115	X	4947	-0-	-168	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4931	-0-	-153	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4691	-0-	-199	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4821	-0-	-170	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4558	-0-	-242	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4809	-0-	-120	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4799	-0-	-130	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4618	-0-	-62	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4690	-0-	-146	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4577	-0-	-73	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4712	-0-	-93	-0-	4712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	810	N	695	-0-	-115	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 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	10788	X	10584	-0-	-204	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9433	-0-	-311	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10314	-0-	-474	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9803	-0-	-427	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9821	-0-	-750	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9573	-0-	-657	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9966	-0-	-326	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9976	-0-	-316	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
09	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
10	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	3			N	-0-					-0-
11	9660	X	9479	-0-	-181	-0-	9479	3			N	-0-					-0-
12	10230	X	10079	-0-	-151	-0-	10079	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,948 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	2387 N	2314	-0-	-73	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
02	2128 N	2114	-0-	-14	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
04	2250 N	2173	-0-	-77	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
05	2356 N	2227	-0-	-129	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
06	2220 N	2002	-0-	-218	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
07	2232 N	1951	-0-	-281	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
08	2232 N	2143	-0-	-89	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-			-0-
10	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3		N	-0-			-0-
11	2070 N	2056	-0-	-14	-0-	2056	3		N	-0-			-0-
*12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

01	7719 X	7593	-0-	-126	-0-	7593	2		N	-0-			-0-
02	6944 X	6890	-0-	-54	-0-	6890	2		N	-0-			-0-
03	7688 X	7379	-0-	-309	-0-	7379	2		N	-0-			-0-
04	7350 X	7217	-0-	-133	-0-	7217	2		N	-0-			-0-
05	7626 X	7356	-0-	-270	-0-	7356	2		N	-0-			-0-
06	7380 X	6852	-0-	-528	-0-	6852	2		N	-0-			-0-
07	7502 X	7161	-0-	-341	-0-	7161	2		N	-0-			-0-
08	7471 X	6814	-0-	-657	-0-	6814	2		N	-0-			-0-
09	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2		N	-0-			-0-
10	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	3		N	-0-			-0-
11	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	3		N	-0-			-0-
12	7471 X	7198	-0-	-273	-0-	7198	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

01	2294 N	2162	-0-	-132	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
02	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
04	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
05	2480 N	2260	-0-	-220	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
06	2400 N	2260	-0-	-140	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
07	2263 N	2255	-0-	-8	-0-	2255	2		N	-0-			-0-
08	2263 N	2262	-0-	-1	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
10	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3		N	-0-			-0-
11	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3		N	-0-			-0-
*12	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,993 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	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	523	1	4921	2	N	-0-					-0-
02	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	471	1	4455	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4551	-0-	-378	-0-	454	1	4097	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4278	-0-	-1002	-0-	434	1	3844	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4582	-0-	-874	-0-	465	1	4117	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4325	-0-	-955	-0-	453	1	3872	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4260	-0-	-1196	-0-	452	1	3808	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4407	-0-	-1142	-0-	457	1	3950	2	N	-0-					-0-
09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	468	1	4005	2	N	-0-					-0-
10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	493	1	4148	3	N	-0-					-0-
11	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	543	1	4438	3	N	-0-					-0-
*12	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	576	1	4927	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,371 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	16647	X	13865	-0-	-2782	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	12127	-0-	-2601	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	13340	-0-	-2594	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	12476	-0-	-2224	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
05	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
06	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
07	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
08	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	15581	2			N	-0-					-0-
09	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
10	15689	X	15689	-0-	-0-	-0-	15689	3			N	-0-					-0-
11	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	15211	3			N	-0-					-0-
*12	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	14667	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,204 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	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,683 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	3069	X	2705	-0-	-364	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2400	-0-	-372	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2584	-0-	-326	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2521	-0-	-179	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2564	-0-	-102	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
09	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2565	-0-	-75	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2798	-0-	-23	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3770	-0-	-260	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3471	-0-	-141	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3623	-0-	-97	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3246	-0-	-598	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3473	-0-	-157	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3282	-0-	-408	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3379	-0-	-434	-0-	3379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 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	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
02	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5944	-0-	-101	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5753	-0-	-97	-0-	5753	1			N	-0-					-0-
05	6045	X	6020	-0-	-25	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5651	-0-	-199	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5924	-0-	-183	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5815	-0-	-5	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5995	-0-	-19	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5672	-0-	-148	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5857	-0-	-157	-0-	5857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,389 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	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	137	1	1291	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1296	-0-	-48	-0-	124	1	1172	2	N	-0-			-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	146	1	1323	2	N	-0-			-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	145	1	1289	2	N	-0-			-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	149	1	1313	2	N	-0-			-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	148	1	1269	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	155	1	1305	2	N	-0-			-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	153	1	1324	2	N	-0-			-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	148	1	1263	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	151	1	1271	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	1310	-0-	-130	-0-	143	1	1167	3	N	-0-			-0-
12	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	147	1	1253	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

01	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-			-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	2			N	-0-			-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-			-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-			-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-			-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-			-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

01	9982	X	9509	-0-	-473	-0-	9509	2			N	-0-			-0-
02	9016	X	8523	-0-	-493	-0-	8523	2			N	-0-			-0-
03	9920	X	9335	-0-	-585	-0-	9335	2			N	-0-			-0-
04	9420	X	8646	-0-	-774	-0-	8646	2			N	-0-			-0-
05	9517	X	9107	-0-	-410	-0-	9107	2			N	-0-			-0-
06	9210	X	8525	-0-	-685	-0-	8525	2			N	-0-			-0-
07	9393	X	8834	-0-	-559	-0-	8834	2			N	-0-			-0-
08	9331	X	8909	-0-	-422	-0-	8909	2			N	-0-			-0-
09	8820	X	8624	-0-	-196	-0-	8624	2			N	-0-			-0-
10	9114	X	8727	-0-	-387	-0-	8727	3			N	-0-			-0-
11	8610	X	8335	-0-	-275	-0-	8335	3			N	-0-			-0-
12	8897	X	8486	-0-	-411	-0-	8486	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,560 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	4619 X	4419	-0-	-200	-0-	4419	2		N	-0-			-0-
02	4088 X	4022	-0-	-66	-0-	4022	2		N	-0-			-0-
03	4526 X	4324	-0-	-202	-0-	4324	2		N	-0-			-0-
04	4290 X	4043	-0-	-247	-0-	4043	2		N	-0-			-0-
05	4464 X	4126	-0-	-338	-0-	4126	2		N	-0-			-0-
06	4320 X	3776	-0-	-544	-0-	3776	2		N	-0-			-0-
07	4433 X	3997	-0-	-436	-0-	3997	2		N	-0-			-0-
08	4309 X	4264	-0-	-45	-0-	4264	2		N	-0-			-0-
09	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2		N	-0-			-0-
10	4123 X	4088	-0-	-35	-0-	4088	3		N	-0-			-0-
11	4140 X	3711	-0-	-429	-0-	3711	3		N	-0-			-0-
12	4278 X	3998	-0-	-280	-0-	3998	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

01	12183 X	11881	-0-	-302	-0-	11881	2		N	-0-			-0-
02	11004 X	10583	-0-	-421	-0-	10583	2		N	-0-			-0-
03	12183 X	11616	-0-	-567	-0-	11616	2		N	-0-			-0-
04	11580 X	11096	-0-	-484	-0-	11096	2		N	-0-			-0-
05	11873 X	11365	-0-	-508	-0-	11365	2		N	-0-			-0-
06	11490 X	10893	-0-	-597	-0-	10893	2		N	-0-			-0-
07	11594 X	11286	-0-	-308	-0-	11286	2		N	-0-			-0-
08	11594 X	11260	-0-	-334	-0-	11260	2		N	-0-			-0-
09	11100 X	10799	-0-	-301	-0-	10799	2		N	-0-			-0-
10	11377 X	10822	-0-	-555	-0-	10822	3		N	-0-			-0-
11	10920 X	10378	-0-	-542	-0-	10378	3		N	-0-			-0-
12	11284 X	10596	-0-	-688	-0-	10596	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,575 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

01	6789 X	6522	-0-	-267	-0-	6522	2		N	-0-			-0-
02	5936 X	5888	-0-	-48	-0-	5888	2		N	-0-			-0-
03	6572 X	6462	-0-	-110	-0-	6462	2		N	-0-			-0-
04	6330 X	6201	-0-	-129	-0-	6201	2		N	-0-			-0-
05	6510 X	6341	-0-	-169	-0-	6341	2		N	-0-			-0-
06	6300 X	6040	-0-	-260	-0-	6040	2		N	-0-			-0-
07	6510 X	6278	-0-	-232	-0-	6278	2		N	-0-			-0-
08	6448 X	6391	-0-	-57	-0-	6391	2		N	-0-			-0-
09	6210 X	6160	-0-	-50	-0-	6160	2		N	-0-			-0-
10	6355 X	6178	-0-	-177	-0-	6178	3		N	-0-			-0-
11	6180 X	5732	-0-	-448	-0-	5732	3		N	-0-			-0-
12	6386 X	5592	-0-	-794	-0-	5592	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,785 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	6386 X	5303	-0-	-1083	-0-	413	1	4890	2	N	-0-			-0-
02	5768 X	4609	-0-	-1159	-0-	397	1	4212	2	N	-0-			-0-
03	6572 X	5367	-0-	-1205	-0-	455	1	4912	2	N	-0-			-0-
04	6360 X	4790	-0-	-1570	-0-	463	1	4327	2	N	-0-			-0-
05	6572 X	5662	-0-	-910	-0-	532	1	5130	2	N	-0-			-0-
06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	467	1	4738	2	N	-0-			-0-
07	5363 X	5068	-0-	-295	-0-	490	1	4578	2	N	-0-			-0-
08	5673 X	5332	-0-	-341	-0-	475	1	4857	2	N	-0-			-0-
09	5490 X	5041	-0-	-449	-0-	472	1	4569	2	N	-0-			-0-
10	5673 X	4813	-0-	-860	-0-	465	1	4348	2	N	-0-			-0-
11	5220 X	4802	-0-	-418	-0-	464	1	4338	2	N	-0-			-0-
12	5332 X	5046	-0-	-286	-0-	438	1	4608	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,038 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	620 X	19	-0-	-601	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
02	560 X	417	-0-	-143	-0-	47	1	370	2	N	-0-			-0-
03	620 X	176	-0-	-444	-0-	19	1	157	2	N	-0-			-0-
04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	64	1	542	2	N	-0-			-0-
05	527 X	336	-0-	-191	-0-	38	1	298	2	N	-0-			-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07	678 X	678	-0-	-0-	-0-	79	1	599	2	N	-0-			-0-
08	620 X	134	-0-	-486	-0-	15	1	119	2	N	-0-			-0-
09	600 X	281	-0-	-319	-0-	29	1	252	2	N	-0-			-0-
10	682 X	397	-0-	-285	-0-	41	1	356	2	N	-0-			-0-
11	660 X	132	-0-	-528	-0-	13	1	119	2	N	-0-			-0-
12	682 X	246	-0-	-436	-0-	25	1	221	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,422 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1271	X	1117	-0-	-154	-0-	114	1	1003	2	N	-0-			-0-
02	1176	X	950	-0-	-226	-0-	107	1	843	2	N	-0-			-0-
03	1302	X	1098	-0-	-204	-0-	116	1	982	2	N	-0-			-0-
04	1260	X	1076	-0-	-184	-0-	114	1	962	2	N	-0-			-0-
05	1240	X	1182	-0-	-58	-0-	134	1	1048	2	N	-0-			-0-
06	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	120	1	965	2	N	-0-			-0-
07	1116	X	845	-0-	-271	-0-	99	1	746	2	N	-0-			-0-
08	1178	X	1109	-0-	-69	-0-	123	1	986	2	N	-0-			-0-
09	1140	X	985	-0-	-155	-0-	102	1	883	2	N	-0-			-0-
10	1178	X	980	-0-	-198	-0-	101	1	879	2	N	-0-			-0-
11	1080	X	883	-0-	-197	-0-	87	1	796	2	N	-0-			-0-
12	1116	X	1032	-0-	-84	-0-	103	1	929	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,342 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	10912	X	9452	-0-	-1460	-0-	737	1	8715	2	N	-0-			-0-
02	10472	X	8935	-0-	-1537	-0-	770	1	8165	2	N	-0-			-0-
03	11594	X	9136	-0-	-2458	-0-	774	1	8362	2	N	-0-			-0-
04	11220	X	9140	-0-	-2080	-0-	883	1	8257	2	N	-0-			-0-
05	10416	X	9322	-0-	-1094	-0-	876	1	8446	2	N	-0-			-0-
06	9570	X	9068	-0-	-502	-0-	814	1	8254	2	N	-0-			-0-
07	9889	X	8590	-0-	-1299	-0-	831	1	7759	2	N	-0-			-0-
08	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	857	1	8759	2	N	-0-			-0-
09	9150	X	7954	-0-	-1196	-0-	744	1	7210	2	N	-0-			-0-
10	9362	X	7599	-0-	-1763	-0-	734	1	6865	2	N	-0-			-0-
11	9300	X	8062	-0-	-1238	-0-	779	1	7283	2	N	-0-			-0-
12	9610	X	7682	-0-	-1928	-0-	667	1	7015	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,556 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	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	202	1	1774	2	N	-0-			-0-
02	2016 X	1730	-0-	-286	-0-	195	1	1535	2	N	-0-			-0-
03	2232 X	1734	-0-	-498	-0-	183	1	1551	2	N	-0-			-0-
04	2160 X	1679	-0-	-481	-0-	177	1	1502	2	N	-0-			-0-
05	2015 X	1775	-0-	-240	-0-	201	1	1574	2	N	-0-			-0-
06	1920 X	1612	-0-	-308	-0-	178	1	1434	2	N	-0-			-0-
07	1922 X	1582	-0-	-340	-0-	185	1	1397	2	N	-0-			-0-
08	1767 X	1736	-0-	-31	-0-	193	1	1543	2	N	-0-			-0-
09	1710 X	1493	-0-	-217	-0-	155	1	1338	2	N	-0-			-0-
10	1767 X	1557	-0-	-210	-0-	160	1	1397	2	N	-0-			-0-
11	1680 X	1589	-0-	-91	-0-	156	1	1433	2	N	-0-			-0-
12	1736 X	1608	-0-	-128	-0-	161	1	1447	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

01	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	213	1	1870	2	N	-0-			-0-
02	1932 X	1798	-0-	-134	-0-	202	1	1596	2	N	-0-			-0-
03	2201 X	1778	-0-	-423	-0-	187	1	1591	2	N	-0-			-0-
04	2130 X	1693	-0-	-437	-0-	179	1	1514	2	N	-0-			-0-
05	2201 X	1919	-0-	-282	-0-	217	1	1702	2	N	-0-			-0-
06	2010 X	1807	-0-	-203	-0-	200	1	1607	2	N	-0-			-0-
07	1984 X	1753	-0-	-231	-0-	205	1	1548	2	N	-0-			-0-
08	1922 X	1772	-0-	-150	-0-	197	1	1575	2	N	-0-			-0-
09	1860 X	1674	-0-	-186	-0-	174	1	1500	2	N	-0-			-0-
10	1922 X	1730	-0-	-192	-0-	178	1	1552	2	N	-0-			-0-
11	1800 X	1759	-0-	-41	-0-	173	1	1586	2	N	-0-			-0-
12	1767 X	1760	-0-	-7	-0-	176	1	1584	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

01	3937 X	3705	-0-	-232	-0-	378	1	3327	2	N	-0-			-0-
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	403	1	3177	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	3139	-0-	-798	-0-	331	1	2808	2	N	-0-			-0-
04	3600 X	3145	-0-	-455	-0-	332	1	2813	2	N	-0-			-0-
05	3968 X	2771	-0-	-1197	-0-	314	1	2457	2	N	-0-			-0-
06	3840 X	2910	-0-	-930	-0-	322	1	2588	2	N	-0-			-0-
07	3968 X	2330	-0-	-1638	-0-	272	1	2058	2	N	-0-			-0-
08	3255 X	2428	-0-	-827	-0-	269	1	2159	2	N	-0-			-0-
09	3150 X	2061	-0-	-1089	-0-	214	1	1847	2	N	-0-			-0-
10	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	323	1	2821	2	N	-0-			-0-
11	2910 X	2813	-0-	-97	-0-	276	1	2537	2	N	-0-			-0-
*12	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	282	1	2537	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,845 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	1085	X	1022	-0-	-63	-0-	104	1	918	2	N	-0-			-0-
02	980	X	853	-0-	-127	-0-	96	1	757	2	N	-0-			-0-
03	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	138	1	1173	2	N	-0-			-0-
04	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	122	1	1029	2	N	-0-			-0-
05	1023	X	954	-0-	-69	-0-	108	1	846	2	N	-0-			-0-
06	1260	X	811	-0-	-449	-0-	90	1	721	2	N	-0-			-0-
07	1302	X	828	-0-	-474	-0-	97	1	731	2	N	-0-			-0-
08	1302	X	864	-0-	-438	-0-	96	1	768	2	N	-0-			-0-
09	1140	X	868	-0-	-272	-0-	90	1	778	2	N	-0-			-0-
10	961	X	812	-0-	-149	-0-	83	1	729	2	N	-0-			-0-
11	950	X	950	-0-	-0-	-0-	93	1	857	2	N	-0-			-0-
12	899	X	869	-0-	-30	-0-	87	1	782	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	185	1	1626	2	N	-0-			-0-
02	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	177	1	1396	2	N	-0-			-0-
03	1798	X	1546	-0-	-252	-0-	163	1	1383	2	N	-0-			-0-
04	1740	X	1522	-0-	-218	-0-	161	1	1361	2	N	-0-			-0-
05	1798	X	1414	-0-	-384	-0-	160	1	1254	2	N	-0-			-0-
06	1740	X	1388	-0-	-352	-0-	153	1	1235	2	N	-0-			-0-
07	1736	X	1350	-0-	-386	-0-	158	1	1192	2	N	-0-			-0-
08	1581	X	1495	-0-	-86	-0-	166	1	1329	2	N	-0-			-0-
09	1530	X	1258	-0-	-272	-0-	131	1	1127	2	N	-0-			-0-
10	1426	X	1247	-0-	-179	-0-	128	1	1119	2	N	-0-			-0-
11	1440	X	1344	-0-	-96	-0-	132	1	1212	2	N	-0-			-0-
12	1488	X	1315	-0-	-173	-0-	131	1	1184	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5029	-0-	-1512	-0-	514	1	4515	2	N	-0-			-0-
02	6860	X	3934	-0-	-2926	-0-	443	1	3491	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	3779	-0-	-3816	-0-	398	1	3381	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	3390	-0-	-3960	-0-	358	1	3032	2	N	-0-			-0-
05	7316	X	3394	-0-	-3922	-0-	384	1	3010	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	3310	-0-	-1550	-0-	366	1	2944	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	3131	-0-	-1240	-0-	366	1	2765	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	2704	-0-	-1078	-0-	300	1	2404	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	2911	-0-	-479	-0-	302	1	2609	2	N	-0-			-0-
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	557	1	3044	2	N	-0-			-0-
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	645	1	3200	2	N	-0-			-0-
*12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	581	1	2705	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,314 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	6293	X	5348	-0-	-945	-0-	546	1	4802	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5239	-0-	-445	-0-	590	1	4649	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5012	-0-	-847	-0-	528	1	4484	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	4854	-0-	-816	-0-	513	1	4341	2	N	-0-			-0-
05	5859	X	5510	-0-	-349	-0-	624	1	4886	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	4636	-0-	-974	-0-	512	1	4124	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	4635	-0-	-1162	-0-	541	1	4094	2	N	-0-			-0-
08	5518	X	4767	-0-	-751	-0-	529	1	4238	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	4196	-0-	-1144	-0-	436	1	3760	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	4470	-0-	-1048	-0-	459	1	4011	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	4282	-0-	-368	-0-	420	1	3862	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	4480	-0-	-294	-0-	448	1	4032	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	191	1	1679	2	N	-0-			-0-
02	1736	X	1550	-0-	-186	-0-	174	1	1376	2	N	-0-			-0-
03	1922	X	1536	-0-	-386	-0-	162	1	1374	2	N	-0-			-0-
04	1860	X	1476	-0-	-384	-0-	156	1	1320	2	N	-0-			-0-
05	1860	X	1525	-0-	-335	-0-	173	1	1352	2	N	-0-			-0-
06	1800	X	1423	-0-	-377	-0-	157	1	1266	2	N	-0-			-0-
07	1705	X	1480	-0-	-225	-0-	173	1	1307	2	N	-0-			-0-
08	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	177	1	1416	2	N	-0-			-0-
09	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	157	1	1351	2	N	-0-			-0-
10	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	160	1	1401	2	N	-0-			-0-
11	1530	X	1428	-0-	-102	-0-	140	1	1288	2	N	-0-			-0-
12	1581	X	1387	-0-	-194	-0-	139	1	1248	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1237	-0-	-964	-0-	126	1	1111	2	N	-0-			-0-
02	1988	X	1411	-0-	-577	-0-	159	1	1252	2	N	-0-			-0-
03	2201	X	1470	-0-	-731	-0-	155	1	1315	2	N	-0-			-0-
04	1830	X	1307	-0-	-523	-0-	138	1	1169	2	N	-0-			-0-
05	1891	X	1512	-0-	-379	-0-	171	1	1341	2	N	-0-			-0-
06	1500	X	1385	-0-	-115	-0-	153	1	1232	2	N	-0-			-0-
07	1550	X	1499	-0-	-51	-0-	175	1	1324	2	N	-0-			-0-
08	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	183	1	1470	2	N	-0-			-0-
09	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	160	1	1378	2	N	-0-			-0-
10	1519	X	1425	-0-	-94	-0-	146	1	1279	2	N	-0-			-0-
11	1590	X	1251	-0-	-339	-0-	123	1	1128	2	N	-0-			-0-
12	1643	X	1351	-0-	-292	-0-	135	1	1216	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,039 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	4588	X	4145	-0-	-443	-0-	423	1	3722	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	2308	-0-	-1920	-0-	260	1	2048	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	1103	-0-	-3578	-0-	116	1	987	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	905	-0-	-3625	-0-	96	1	809	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	2312	-0-	-2214	-0-	262	1	2050	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	2241	-0-	-1779	-0-	248	1	1993	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2003	-0-	-539	-0-	234	1	1769	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	2211	-0-	-114	-0-	245	1	1966	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	1843	-0-	-407	-0-	191	1	1652	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	1931	-0-	-394	-0-	198	1	1733	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	2157	-0-	-93	-0-	212	1	1945	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	1915	-0-	-286	-0-	191	1	1724	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

01	248	X	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	2	N	-0-					-0-
02	224	X	211	-0-	-13	-0-	1	1	210	2	N	-0-					-0-
03	217	X	82	-0-	-135	-0-	1	1	81	2	N	-0-					-0-
04	240	X	40	-0-	-200	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-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: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

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

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

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	1364	X	1019	-0-	-345	-0-	104	1	915	2	N	-0-					-0-
02	1232	X	793	-0-	-439	-0-	89	1	704	2	N	-0-					-0-
03	1054	X	900	-0-	-154	-0-	95	1	805	2	N	-0-					-0-
04	990	X	843	-0-	-147	-0-	89	1	754	2	N	-0-					-0-
05	1023	X	903	-0-	-120	-0-	102	1	801	2	N	-0-					-0-
06	990	X	806	-0-	-184	-0-	89	1	717	2	N	-0-					-0-
07	899	X	872	-0-	-27	-0-	102	1	770	2	N	-0-					-0-
08	954	X	954	-0-	-0-	-0-	106	1	848	2	N	-0-					-0-
09	893	X	893	-0-	-0-	-0-	93	1	800	2	N	-0-					-0-
10	899	X	787	-0-	-112	-0-	81	1	706	2	N	-0-					-0-
11	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	101	1	932	2	N	-0-					-0-
12	961	X	823	-0-	-138	-0-	82	1	741	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2569	-0-	-438	-0-	16	1	2553	2	N	-0-					-0-
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	18	1	2597	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2862	-0-	-176	-0-	20	1	2842	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2749	-0-	-191	-0-	19	1	2730	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	19	1	2970	2	N	-0-					-0-
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	20	1	2843	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2593	-0-	-290	-0-	17	1	2576	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2541	-0-	-435	-0-	18	1	2523	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2251	-0-	-629	-0-	17	1	2234	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2343	-0-	-633	-0-	19	1	2324	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2420	-0-	-430	-0-	19	1	2401	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2366	-0-	-238	-0-	18	1	2348	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	136	1	1198	2	N	-0-					-0-
02	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	131	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	1139	-0-	-101	-0-	120	1	1019	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	953	-0-	-337	-0-	101	1	852	2	N	-0-					-0-
05	1333	X	768	-0-	-565	-0-	87	1	681	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	729	-0-	-561	-0-	81	1	648	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	985	-0-	-317	-0-	115	1	870	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	981	-0-	-166	-0-	109	1	872	2	N	-0-					-0-
09	969	X	969	-0-	-0-	-0-	101	1	868	2	N	-0-					-0-
10	992	X	710	-0-	-282	-0-	73	1	637	2	N	-0-					-0-
11	960	X	878	-0-	-82	-0-	86	1	792	2	N	-0-					-0-
12	992	X	733	-0-	-259	-0-	73	1	660	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,346 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	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	151	1	1328	2	N	-0-			-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	162	1	1274	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	155	1	1317	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	141	1	1195	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	177	1	1388	2	N	-0-			-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	157	1	1260	2	N	-0-			-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	164	1	1243	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	168	1	1345	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	131	1	1128	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	138	1	1207	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	135	1	1245	2	N	-0-			-0-
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	140	1	1258	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

01	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	27	1	4211	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3795	-0-	-237	-0-	26	1	3769	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	3880	-0-	-584	-0-	27	1	3853	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	3866	-0-	-454	-0-	26	1	3840	2	N	-0-			-0-
05	4464	X	3923	-0-	-541	-0-	24	1	3899	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3683	-0-	-427	-0-	26	1	3657	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3680	-0-	-536	-0-	24	1	3656	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	3939	-0-	-60	-0-	28	1	3911	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	3706	-0-	-164	-0-	28	1	3678	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3598	-0-	-339	-0-	28	1	3570	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3644	-0-	-166	-0-	28	1	3616	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3488	-0-	-449	-0-	27	1	3461	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

01	467	X	467	-0-	-0-	-0-	36	1	431	2	N	-0-			-0-
02	392	X	292	-0-	-100	-0-	25	1	267	2	N	-0-			-0-
03	434	X	98	-0-	-336	-0-	8	1	90	2	N	-0-			-0-
04	450	X	353	-0-	-97	-0-	34	1	319	2	N	-0-			-0-
05	465	X	256	-0-	-209	-0-	24	1	232	2	N	-0-			-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07	436	X	436	-0-	-0-	-0-	42	1	394	2	N	-0-			-0-
08	372	X	115	-0-	-257	-0-	10	1	105	2	N	-0-			-0-
09	360	X	179	-0-	-181	-0-	17	1	162	2	N	-0-			-0-
10	434	X	281	-0-	-153	-0-	27	1	254	2	N	-0-			-0-
11	420	X	70	-0-	-350	-0-	7	1	63	2	N	-0-			-0-
12	434	X	278	-0-	-156	-0-	24	1	254	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 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	2356 X	1898	-0-	-458	-0-	148	1	1750	2	N	-0-			-0-
02	2100 X	1701	-0-	-399	-0-	147	1	1554	2	N	-0-			-0-
03	2325 X	980	-0-	-1345	-0-	83	1	897	2	N	-0-			-0-
04	2010 X	475	-0-	-1535	-0-	46	1	429	2	N	-0-			-0-
05	2015 X	667	-0-	-1348	-0-	63	1	604	2	N	-0-			-0-
06	1830 X	292	-0-	-1538	-0-	26	1	266	2	N	-0-			-0-
07	1891 X	478	-0-	-1413	-0-	46	1	432	2	N	-0-			-0-
08	992 X	452	-0-	-540	-0-	40	1	412	2	N	-0-			-0-
09	660 X	367	-0-	-293	-0-	34	1	333	2	N	-0-			-0-
10	682 X	276	-0-	-406	-0-	27	1	249	2	N	-0-			-0-
11	450 X	125	-0-	-325	-0-	12	1	113	2	N	-0-			-0-
12	465 X	14	-0-	-451	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

01	496 X	475	-0-	-21	-0-	37	1	438	2	N	-0-			-0-
02	504 X	368	-0-	-136	-0-	32	1	336	2	N	-0-			-0-
03	558 X	286	-0-	-272	-0-	24	1	262	2	N	-0-			-0-
04	540 X	262	-0-	-278	-0-	25	1	237	2	N	-0-			-0-
05	496 X	352	-0-	-144	-0-	33	1	319	2	N	-0-			-0-
06	450 X	268	-0-	-182	-0-	24	1	244	2	N	-0-			-0-
07	403 X	262	-0-	-141	-0-	25	1	237	2	N	-0-			-0-
08	341 X	242	-0-	-99	-0-	22	1	220	2	N	-0-			-0-
09	330 X	171	-0-	-159	-0-	16	1	155	2	N	-0-			-0-
10	341 X	122	-0-	-219	-0-	12	1	110	2	N	-0-			-0-
11	270 X	76	-0-	-194	-0-	7	1	69	2	N	-0-			-0-
12	248 X	7	-0-	-241	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

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

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

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	3813	X	3423	-0-	-390	-0-	267	1	3156	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	3302	-0-	-142	-0-	285	1	3017	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	3292	-0-	-769	-0-	279	1	3013	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3302	-0-	-628	-0-	319	1	2983	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	3434	-0-	-627	-0-	323	1	3111	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	2899	-0-	-641	-0-	260	1	2639	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	2779	-0-	-879	-0-	269	1	2510	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	3190	-0-	-251	-0-	284	1	2906	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	2607	-0-	-723	-0-	244	1	2363	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	2082	-0-	-1359	-0-	201	1	1881	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2997	-0-	-93	-0-	290	1	2707	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	2768	-0-	-425	-0-	240	1	2528	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,075 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	1023	X	920	-0-	-103	-0-	94	1	826	2	N	-0-			-0-
02	924	X	726	-0-	-198	-0-	82	1	644	2	N	-0-			-0-
03	1333	X	695	-0-	-638	-0-	73	1	622	2	N	-0-			-0-
04	1290	X	652	-0-	-638	-0-	69	1	583	2	N	-0-			-0-
05	1333	X	705	-0-	-628	-0-	80	1	625	2	N	-0-			-0-
06	900	X	679	-0-	-221	-0-	75	1	604	2	N	-0-			-0-
07	806	X	650	-0-	-156	-0-	76	1	574	2	N	-0-			-0-
08	713	X	649	-0-	-64	-0-	72	1	577	2	N	-0-			-0-
09	690	X	628	-0-	-62	-0-	65	1	563	2	N	-0-			-0-
10	713	X	664	-0-	-49	-0-	68	1	596	2	N	-0-			-0-
11	690	X	676	-0-	-14	-0-	66	1	610	2	N	-0-			-0-
12	651	X	650	-0-	-1	-0-	65	1	585	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,294 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	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	1135	1	9981	2	N	-0-			-0-
02	10164	X	9658	-0-	-506	-0-	1087	1	8571	2	N	-0-			-0-
03	11253	X	9381	-0-	-1872	-0-	988	1	8393	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	8918	-0-	-1972	-0-	942	1	7976	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	9483	-0-	-1770	-0-	1074	1	8409	2	N	-0-			-0-
06	10770	X	9301	-0-	-1469	-0-	1028	1	8273	2	N	-0-			-0-
07	10695	X	9214	-0-	-1481	-0-	1076	1	8138	2	N	-0-			-0-
08	9486	X	9399	-0-	-87	-0-	1043	1	8356	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	8688	-0-	-612	-0-	902	1	7786	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	8628	-0-	-982	-0-	886	1	7742	2	N	-0-			-0-
11	9300	X	8832	-0-	-468	-0-	866	1	7966	2	N	-0-			-0-
12	9393	X	8673	-0-	-720	-0-	867	1	7806	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,291 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	3844	X	2676	-0-	-1168	-0-	559	1	2117	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	2365	-0-	-1107	-0-	503	1	1862	2	N	-0-			-0-
03	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	1119	1	6752	2	N	-0-			-0-
04	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	1007	1	5764	2	N	-0-			-0-
05	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	1138	1	6466	2	N	-0-			-0-
06	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	1065	1	5912	2	N	-0-			-0-
07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	1104	1	6355	2	N	-0-			-0-
08	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	1061	1	5956	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	5992	-0-	-698	-0-	905	1	5087	2	N	-0-			-0-
10	6913	X	6694	-0-	-219	-0-	966	1	5728	2	N	-0-			-0-
11	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	929	1	5897	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	6130	-0-	-783	-0-	897	1	5233	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	20	1	3113	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	2617	-0-	-603	-0-	18	1	2599	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	2432	-0-	-1133	-0-	17	1	2415	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	2443	-0-	-1007	-0-	17	1	2426	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	2601	-0-	-685	-0-	16	1	2585	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2401	-0-	-629	-0-	17	1	2384	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	2505	-0-	-378	-0-	16	1	2489	2	N	-0-			-0-
08	2604	X	2446	-0-	-158	-0-	17	1	2429	2	N	-0-			-0-
09	2520	X	1943	-0-	-577	-0-	15	1	1928	2	N	-0-			-0-
10	2604	X	2384	-0-	-220	-0-	19	1	2365	2	N	-0-			-0-
11	2430	X	2366	-0-	-64	-0-	18	1	2348	2	N	-0-			-0-
12	2511	X	2330	-0-	-181	-0-	18	1	2312	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	911	-0-	-143	-0-	93	1	818	2	N	-0-			-0-
02	924	X	819	-0-	-105	-0-	92	1	727	2	N	-0-			-0-
03	1085	X	806	-0-	-279	-0-	85	1	721	2	N	-0-			-0-
04	1050	X	804	-0-	-246	-0-	85	1	719	2	N	-0-			-0-
05	1085	X	906	-0-	-179	-0-	103	1	803	2	N	-0-			-0-
06	870	X	850	-0-	-20	-0-	94	1	756	2	N	-0-			-0-
07	899	X	778	-0-	-121	-0-	91	1	687	2	N	-0-			-0-
08	899	X	794	-0-	-105	-0-	88	1	706	2	N	-0-			-0-
09	870	X	751	-0-	-119	-0-	78	1	673	2	N	-0-			-0-
10	899	X	733	-0-	-166	-0-	75	1	658	2	N	-0-			-0-
11	840	X	722	-0-	-118	-0-	71	1	651	2	N	-0-			-0-
12	806	X	684	-0-	-122	-0-	68	1	616	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,558 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	1953	X	1655	-0-	-298	-0-	169	1	1486	2	N	-0-			-0-
02	1652	X	1538	-0-	-114	-0-	173	1	1365	2	N	-0-			-0-
03	1643	X	1197	-0-	-446	-0-	126	1	1071	2	N	-0-			-0-
04	1590	X	1202	-0-	-388	-0-	127	1	1075	2	N	-0-			-0-
05	1705	X	1442	-0-	-263	-0-	163	1	1279	2	N	-0-			-0-
06	1650	X	1448	-0-	-202	-0-	160	1	1288	2	N	-0-			-0-
07	1705	X	1318	-0-	-387	-0-	154	1	1164	2	N	-0-			-0-
08	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	165	1	1324	2	N	-0-			-0-
09	1440	X	1312	-0-	-128	-0-	136	1	1176	2	N	-0-			-0-
10	1488	X	1399	-0-	-89	-0-	144	1	1255	2	N	-0-			-0-
11	1440	X	1437	-0-	-3	-0-	141	1	1296	2	N	-0-			-0-
*12	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	151	1	1356	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3123	-0-	-318	-0-	319	1	2804	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	2715	-0-	-449	-0-	306	1	2409	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	2678	-0-	-825	-0-	282	1	2396	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	2772	-0-	-618	-0-	293	1	2479	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	2980	-0-	-399	-0-	338	1	2642	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	322	1	2595	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	332	1	2513	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	307	1	2463	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2535	-0-	-375	-0-	263	1	2272	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	1745	-0-	-1262	-0-	179	1	1566	2	N	-0-			-0-
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	321	1	2948	2	N	-0-			-0-
*12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	286	1	2580	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 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	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	123	1	1084	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	995	-0-	-153	-0-	112	1	883	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	533	-0-	-738	-0-	56	1	477	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	846	-0-	-324	-0-	89	1	757	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	833	-0-	-283	-0-	94	1	739	2	N	-0-			-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	83	1	670	2	N	-0-			-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	112	1	848	2	N	-0-			-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	107	1	853	2	N	-0-			-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	102	1	877	2	N	-0-			-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	109	1	949	2	N	-0-			-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	102	1	937	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	96	1	865	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,124 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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	1519 X	1445	-0-	-74	-0-	9	1	1436	2	N	-0-			-0-
02	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	12	1	1708	2	N	-0-			-0-
03	1705 X	1518	-0-	-187	-0-	10	1	1508	2	N	-0-			-0-
04	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	11	1	1651	2	N	-0-			-0-
05	1891 X	996	-0-	-895	-0-	6	1	990	2	N	-0-			-0-
06	1830 X	1719	-0-	-111	-0-	12	1	1707	2	N	-0-			-0-
07	1891 X	1368	-0-	-523	-0-	9	1	1359	2	N	-0-			-0-
08	1705 X	1376	-0-	-329	-0-	10	1	1366	2	N	-0-			-0-
09	1710 X	1397	-0-	-313	-0-	10	1	1387	2	N	-0-			-0-
10	1767 X	1284	-0-	-483	-0-	10	1	1274	2	N	-0-			-0-
11	1710 X	1328	-0-	-382	-0-	10	1	1318	2	N	-0-			-0-
12	1457 X	1309	-0-	-148	-0-	10	1	1299	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,122 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	682 N	667	-0-	-15	-0-	4	1	663	2	N	-0-			-0-
02	644 N	467	-0-	-177	-0-	3	1	464	2	N	-0-			-0-
03	682 N	472	-0-	-210	-0-	3	1	469	2	N	-0-			-0-
04	660 N	498	-0-	-162	-0-	3	1	495	2	N	-0-			-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	4	1	563	2	N	-0-			-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	4	1	534	2	N	-0-			-0-
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	3	1	517	2	N	-0-			-0-
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	4	1	534	2	N	-0-			-0-
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	4	1	477	2	N	-0-			-0-
10	527 N	486	-0-	-41	-0-	4	1	482	2	N	-0-			-0-
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	3	1	440	2	N	-0-			-0-
12	496 N	417	-0-	-79	-0-	3	1	414	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,094 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	4371	X	4297	-0-	-74	-0-	27	1	4270	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	3834	-0-	-114	-0-	26	1	3808	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	3358	-0-	-1323	-0-	23	1	3335	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	3983	-0-	-547	-0-	27	1	3956	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	3756	-0-	-925	-0-	23	1	3733	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3737	-0-	-433	-0-	26	1	3711	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	3746	-0-	-501	-0-	24	1	3722	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3920	-0-	-203	-0-	28	1	3892	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3546	-0-	-444	-0-	27	1	3519	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3540	-0-	-335	-0-	28	1	3512	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	3664	-0-	-116	-0-	28	1	3636	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	3603	-0-	-303	-0-	28	1	3575	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,984 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	4557	X	3883	-0-	-674	-0-	25	1	3858	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	3272	-0-	-620	-0-	23	1	3249	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3808	-0-	-315	-0-	26	1	3782	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	3624	-0-	-156	-0-	25	1	3599	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3577	-0-	-329	-0-	22	1	3555	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3294	-0-	-456	-0-	23	1	3271	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3295	-0-	-518	-0-	21	1	3274	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3401	-0-	-412	-0-	24	1	3377	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3217	-0-	-413	-0-	24	1	3193	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	3166	-0-	-399	-0-	25	1	3141	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	3134	-0-	-166	-0-	24	1	3110	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	2987	-0-	-423	-0-	23	1	2964	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,658 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	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	11	1	1668	2	N	-0-			-0-
02	1512	X	1443	-0-	-69	-0-	10	1	1433	2	N	-0-			-0-
03	1705	X	1436	-0-	-269	-0-	10	1	1426	2	N	-0-			-0-
04	1650	X	1465	-0-	-185	-0-	10	1	1455	2	N	-0-			-0-
05	1705	X	1554	-0-	-151	-0-	10	1	1544	2	N	-0-			-0-
06	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	12	1	1687	2	N	-0-			-0-
07	1612	X	1562	-0-	-50	-0-	10	1	1552	2	N	-0-			-0-
08	1550	X	1484	-0-	-66	-0-	11	1	1473	2	N	-0-			-0-
09	1710	X	1344	-0-	-366	-0-	10	1	1334	2	N	-0-			-0-
10	1767	X	1417	-0-	-350	-0-	11	1	1406	2	N	-0-			-0-
11	1710	X	1353	-0-	-357	-0-	10	1	1343	2	N	-0-			-0-
12	1550	X	1454	-0-	-96	-0-	11	1	1443	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,890 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	6882	X	5524	-0-	-1358	-0-	774	1	4750	2	N	-0-		-0-
02	6048	X	5850	-0-	-198	-0-	876	1	4974	2	N	-0-		-0-
03	6696	X	4987	-0-	-1709	-0-	1201	1	3786	2	N	-0-		-0-
04	6240	X	5420	-0-	-820	-0-	807	1	4613	2	N	-0-		-0-
05	6479	X	5379	-0-	-1100	-0-	828	1	4551	2	N	-0-		-0-
06	6270	X	5196	-0-	-1074	-0-	786	1	4410	2	N	-0-		-0-
07	6479	X	4929	-0-	-1550	-0-	1499	1	3430	2	N	-0-		-0-
08	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	921	1	5249	2	N	-0-		-0-
09	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	956	1	6287	2	N	-0-		-0-
10	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	1042	1	6993	2	N	-0-		-0-
11	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	1016	1	7094	2	N	-0-		-0-
*12	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	969	1	6514	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 74,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

01	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	346	1	3038	2	N	-0-		-0-
02	3276	X	2629	-0-	-647	-0-	296	1	2333	2	N	-0-		-0-
03	3627	X	2771	-0-	-856	-0-	292	1	2479	2	N	-0-		-0-
04	3270	X	2815	-0-	-455	-0-	297	1	2518	2	N	-0-		-0-
05	3379	X	2453	-0-	-926	-0-	278	1	2175	2	N	-0-		-0-
06	3270	X	2442	-0-	-828	-0-	270	1	2172	2	N	-0-		-0-
07	2914	X	2440	-0-	-474	-0-	285	1	2155	2	N	-0-		-0-
08	2914	X	2548	-0-	-366	-0-	283	1	2265	2	N	-0-		-0-
09	2820	X	2241	-0-	-579	-0-	233	1	2008	2	N	-0-		-0-
10	2511	X	2135	-0-	-376	-0-	219	1	1916	2	N	-0-		-0-
11	2460	X	2445	-0-	-15	-0-	240	1	2205	2	N	-0-		-0-
12	2542	X	2484	-0-	-58	-0-	248	1	2236	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 30,787 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	4557 X	3896	-0-	-661	-0-	25	1	3871	2	N	-0-			-0-
02	4116 X	3612	-0-	-504	-0-	25	1	3587	2	N	-0-			-0-
03	4557 X	3570	-0-	-987	-0-	25	1	3545	2	N	-0-			-0-
04	4020 X	3844	-0-	-176	-0-	26	1	3818	2	N	-0-			-0-
05	4092 X	3588	-0-	-504	-0-	22	1	3566	2	N	-0-			-0-
06	3870 X	3104	-0-	-766	-0-	22	1	3082	2	N	-0-			-0-
07	3999 X	3086	-0-	-913	-0-	20	1	3066	2	N	-0-			-0-
08	3968 X	3162	-0-	-806	-0-	22	1	3140	2	N	-0-			-0-
09	3840 X	2701	-0-	-1139	-0-	20	1	2681	2	N	-0-			-0-
10	3596 X	2413	-0-	-1183	-0-	19	1	2394	2	N	-0-			-0-
11	3090 X	1162	-0-	-1928	-0-	9	1	1153	2	N	-0-			-0-
12	3162 X	691	-0-	-2471	-0-	5	1	686	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

01	2821 X	910	-0-	-1911	-0-	93	1	817	2	N	-0-			-0-
02	2548 X	785	-0-	-1763	-0-	88	1	697	2	N	-0-			-0-
03	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	428	1	3635	2	N	-0-			-0-
04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	295	1	2502	2	N	-0-			-0-
05	2728 X	2586	-0-	-142	-0-	293	1	2293	2	N	-0-			-0-
06	3930 X	2145	-0-	-1785	-0-	237	1	1908	2	N	-0-			-0-
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			-0-
08	4061 X	949	-0-	-3112	-0-	105	1	844	2	N	-0-			-0-
09	2790 X	2344	-0-	-446	-0-	243	1	2101	2	N	-0-			-0-
10	2573 X	409	-0-	-2164	-0-	42	1	367	2	N	-0-			-0-
11	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	240	1	2205	2	N	-0-			-0-
12	2418 X	1451	-0-	-967	-0-	145	1	1306	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

01	837 X	767	-0-	-70	-0-	60	1	707	2	N	-0-			-0-
02	756 X	630	-0-	-126	-0-	54	1	576	2	N	-0-			-0-
03	837 X	603	-0-	-234	-0-	51	1	552	2	N	-0-			-0-
04	810 X	692	-0-	-118	-0-	67	1	625	2	N	-0-			-0-
05	837 X	717	-0-	-120	-0-	67	1	650	2	N	-0-			-0-
06	750 X	744	-0-	-6	-0-	67	1	677	2	N	-0-			-0-
07	713 X	668	-0-	-45	-0-	65	1	603	2	N	-0-			-0-
08	713 X	664	-0-	-49	-0-	59	1	605	2	N	-0-			-0-
09	774 X	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	2	N	-0-			-0-
10	775 X	657	-0-	-118	-0-	63	1	594	2	N	-0-			-0-
11	750 X	549	-0-	-201	-0-	53	1	496	2	N	-0-			-0-
12	806 X	441	-0-	-365	-0-	38	1	403	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,906 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	1426	X	1400	-0-	-26	-0-	143	1	1257	2	N	-0-					-0-
02	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	148	1	1166	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	1234	-0-	-192	-0-	130	1	1104	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	1191	-0-	-159	-0-	126	1	1065	2	N	-0-					-0-
05	1457	X	1161	-0-	-296	-0-	132	1	1029	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	1062	-0-	-348	-0-	117	1	945	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	919	-0-	-538	-0-	107	1	812	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	1025	-0-	-215	-0-	114	1	911	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	840	-0-	-360	-0-	87	1	753	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	942	-0-	-205	-0-	97	1	845	2	N	-0-					-0-
11	1050	X	911	-0-	-139	-0-	89	1	822	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	941	-0-	-82	-0-	94	1	847	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,940 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	2139	X	2131	-0-	-8	-0-	218	1	1913	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1774	-0-	-214	-0-	200	1	1574	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1754	-0-	-447	-0-	185	1	1569	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1888	-0-	-242	-0-	199	1	1689	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	1979	-0-	-160	-0-	224	1	1755	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1750	-0-	-320	-0-	193	1	1557	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1790	-0-	-163	-0-	209	1	1581	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	1839	-0-	-145	-0-	204	1	1635	2	N	-0-					-0-
09	1920	X	1548	-0-	-372	-0-	161	1	1387	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	1637	-0-	-347	-0-	168	1	1469	2	N	-0-					-0-
11	1770	X	1665	-0-	-105	-0-	163	1	1502	2	N	-0-					-0-
12	1829	X	1545	-0-	-284	-0-	154	1	1391	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,300 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	6572	X	3964	-0-	-2608	-0-	644	1	3320	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3383	-0-	-957	-0-	578	1	2805	2	N	-0-					-0-
03	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	1353	1	9091	2	N	-0-					-0-
04	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	1224	1	8094	2	N	-0-					-0-
05	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	1421	1	8877	2	N	-0-					-0-
06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	1398	1	8881	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	1325	1	8099	2	N	-0-					-0-
08	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	1293	1	7923	2	N	-0-					-0-
09	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	1164	1	7694	2	N	-0-					-0-
10	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	1098	1	7215	2	N	-0-					-0-
11	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	1095	1	7392	2	N	-0-					-0-
*12	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	1183	1	8068	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,235 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	806	X	745	-0-	-61	-0-	76	1	669	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	646	-0-	-446	-0-	73	1	573	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	732	-0-	-477	-0-	77	1	655	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	798	-0-	-372	-0-	84	1	714	2	N	-0-					-0-
05	868	X	659	-0-	-209	-0-	75	1	584	2	N	-0-					-0-
06	720	X	658	-0-	-62	-0-	73	1	585	2	N	-0-					-0-
07	837	X	605	-0-	-232	-0-	71	1	534	2	N	-0-					-0-
08	837	X	592	-0-	-245	-0-	66	1	526	2	N	-0-					-0-
09	810	X	521	-0-	-289	-0-	54	1	467	2	N	-0-					-0-
10	682	X	544	-0-	-138	-0-	56	1	488	2	N	-0-					-0-
11	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	104	1	961	2	N	-0-					-0-
*12	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	137	1	1236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,938 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	868	X	635	-0-	-233	-0-	65	1	570	2	N	-0-					-0-
02	784	X	574	-0-	-210	-0-	65	1	509	2	N	-0-					-0-
03	961	X	545	-0-	-416	-0-	57	1	488	2	N	-0-					-0-
04	930	X	529	-0-	-401	-0-	56	1	473	2	N	-0-					-0-
05	961	X	563	-0-	-398	-0-	64	1	499	2	N	-0-					-0-
06	630	X	517	-0-	-113	-0-	57	1	460	2	N	-0-					-0-
07	651	X	503	-0-	-148	-0-	59	1	444	2	N	-0-					-0-
08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	70	1	563	2	N	-0-					-0-
09	986	X	986	-0-	-0-	-0-	102	1	884	2	N	-0-					-0-
10	758	X	758	-0-	-0-	-0-	78	1	680	2	N	-0-					-0-
11	690	X	690	-0-	-0-	-0-	68	1	622	2	N	-0-					-0-
*12	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	104	1	939	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,976 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	1302 X	1253	-0-	-49	-0-	8	1	1245	2	N	-0-					-0-
02	1176 X	1139	-0-	-37	-0-	8	1	1131	2	N	-0-					-0-
03	1302 X	1095	-0-	-207	-0-	8	1	1087	2	N	-0-					-0-
04	1260 X	997	-0-	-263	-0-	7	1	990	2	N	-0-					-0-
05	1302 X	862	-0-	-440	-0-	5	1	857	2	N	-0-					-0-
06	1230 X	988	-0-	-242	-0-	7	1	981	2	N	-0-					-0-
07	1271 X	940	-0-	-331	-0-	6	1	934	2	N	-0-					-0-
08	1085 X	1045	-0-	-40	-0-	7	1	1038	2	N	-0-					-0-
09	990 X	855	-0-	-135	-0-	6	1	849	2	N	-0-					-0-
10	1023 X	928	-0-	-95	-0-	7	1	921	2	N	-0-					-0-
11	1020 X	942	-0-	-78	-0-	7	1	935	2	N	-0-					-0-
12	1054 X	939	-0-	-115	-0-	7	1	932	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,983 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 #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 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	8928	X	4803	-0-	-4125	-0-	4803	3			Y	-0-					14
02	7504	X	5256	-0-	-2248	-0-	5254	3	2	9	Y	2					16
03	8308	X	6946	-0-	-1362	-0-	6946	3			Y	-0-					16
04	8040	X	7501	-0-	-539	-0-	7501	3			Y	-0-					16
05	7006	X	6923	-0-	-83	-0-	6921	3	2	9	Y	2					18
06	6720	X	5748	-0-	-972	-0-	5748	3			Y	-0-					18
07	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	3			Y	-0-					18
08	7750	X	7434	-0-	-316	-0-	7434	3			Y	-0-					18
09	7500	X	6249	-0-	-1251	-0-	6248	3	1	9	Y	1					19
10	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	3			Y	-0-					19
11	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	3			Y	-0-					19
*12	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10623	3	4	9	Y	4					23

TOTAL GAS PROD: 89,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3169	-0-	-1233	-0-	3169	3			Y	-0-					14
02	3752	X	3722	-0-	-30	-0-	3722	3			Y	-0-					14
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4287	3	2	9	Y	2					16
04	4140	X	4051	-0-	-89	-0-	4051	3			Y	-0-					16
05	4278	X	3743	-0-	-535	-0-	3743	3			Y	-0-					16
06	4140	X	3476	-0-	-664	-0-	3474	3	2	9	Y	2					18
07	4278	X	3896	-0-	-382	-0-	3896	3			Y	-0-					18
08	4278	X	3520	-0-	-758	-0-	3520	3			Y	-0-					18
09	4050	X	2967	-0-	-1083	-0-	2967	3			Y	-0-					18
10	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4522	3	1	9	Y	1					19
11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			Y	-0-					19
*12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4319	3	2	9	Y	2					21

TOTAL GAS PROD: 45,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1147	N	822	-0-	-325	-0-	822	3			Y	-0-					14
02	1764	N	1494	-0-	-270	-0-	1494	3			Y	-0-					14
03	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1599	3	2	9	Y	2					16
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			Y	-0-					16
05	1643	N	1245	-0-	-398	-0-	1245	3			Y	-0-					16
06	1560	N	748	-0-	-812	-0-	748	3			Y	-0-					16
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1665	3	2	9	Y	2					18
08	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	1010	3			Y	-0-					18
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					18
10	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	1446	3			Y	-0-					18
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	3	2	9	Y	2					20
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 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	14477 X	8688	-0-	-5789	-0-	8688	3			Y	-0-					15
02	13384 X	12467	-0-	-917	-0-	12467	3			Y	-0-					15
03	14818 X	13455	-0-	-1363	-0-	13455	3			Y	-0-					15
04	14340 X	10180	-0-	-4160	-0-	10176	3	4	9	Y	4					19
05	13795 X	8792	-0-	-5003	-0-	8792	3			Y	-0-					19
06	13350 X	11136	-0-	-2214	-0-	11136	3			Y	-0-					19
07	18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	18051	3	2	9	Y	2					21
08	13454 X	12024	-0-	-1430	-0-	12024	3			Y	-0-					21
09	11130 X	10161	-0-	-969	-0-	10161	3			Y	-0-					21
10	17453 X	13466	-0-	-3987	-0-	13466	3			Y	-0-					21
11	16890 X	11719	-0-	-5171	-0-	11718	3	1	9	Y	1					22
12	17453 X	11943	-0-	-5510	-0-	11943	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 142,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	66	-0-	66	80	66	3			Y	-0-					-0-
06	137 X	57	-0-	-80	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

01	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3368	3	2	9	N	2					14
02	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					14
03	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-					14
04	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			N	-0-					14
05	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4242	3	2	9	N	2					16
06	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					16
07	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	3			N	-0-					16
08	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5320	3	1	9	N	1					17
09	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					17
10	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					17
11	1980 X	574	-0-	-1406	-0-	574	3			N	-0-					17
12	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 49,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	21762 X	16867	-0-	-4895	-0-	16867	3			N	-0-					14
02	19546 X	19546	-0-	-0-	-0-	19546	3			N	-0-					14
03	23095 X	21635	-0-	-1460	-0-	21635	3			N	-0-					14
04	22350 X	20316	-0-	-2034	-0-	20316	3			N	-0-					14
05	23095 X	19407	-0-	-3688	-0-	19407	3			N	-0-					14
06	20940 X	20130	-0-	-810	-0-	20130	3			N	-0-					14
07	21638 X	768	-0-	-20870	-0-	768	3			N	-0-					14
08	21638 X	17964	-0-	-3674	-0-	17963	3	1	9	N	1					15
09	20310 X	13041	-0-	-7269	-0-	13041	3			N	-0-					15
10	21133 X	21133	-0-	-0-	-0-	21133	3			N	-0-					15
11	20904 X	20904	-0-	-0-	-0-	20902	3	2	9	N	2					17
*12	21017 X	21017	-0-	-0-	-0-	21015	3	2	9	N	2					19

TOTAL GAS PROD: 212,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	467 N	467	-0-	-0-	-0-	460	1	7	9	N	6	12	1			19
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	460	1	8	9	N	7					26
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	360	1	7	9	N	6	12	1			20
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	600	1	7	9	N	6					26
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	540	1	6	9	N	5	6	1			25
06	360 N	101	-0-	-259	-0-	100	1	1	9	N	1					26
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	560	1	1	2	N	4	12	1			18
						4	9									
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	600	1	7	2	N	6	6	1			18
						7	9									
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	320	1	6	9	N	5	5	1			18
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	440	1	6	9	N	5					23
11	600 N	61	-0-	-539	-0-	60	1	1	9	N	1	5	1			19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 4,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. //CONT.// 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	42	-0-	42	42	40	1	2	9	Y	2					2
06	14B DENY	106	-0-	106	148	100	1	6	9	Y	5					7
07	586	438	-0-	-148	-0-	420	1	18	9	Y	16					23
08	475 R	475	-0-	-0-	-0-	450	1	25	9	Y	23	20	1			26
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	240	1	20	9	Y	18	17	1			27
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	330	1	20	9	Y	18					45
11	450 N	48	-0-	-402	-0-	45	1	3	9	Y	3	17	1			31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	230	1	17	9	Y	15	31	1			8
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	230	1	21	9	Y	19					27
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	180	1	18	9	Y	16	31	1			12
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	300	1	14	9	Y	13					25
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	270	1	13	9	Y	12	14	1			23
06	180 N	53	-0-	-127	-0-	50	1	3	9	Y	3					26
07	INC G-10	291	-0-	291	291	280	1	11	9	Y	10	28	1			8
08	INC G-10	320	-0-	320	611	300	1	3	2	Y	15	13	1			10
						17	9									
09	INC G-10	173	-0-	173	784	160	1	13	9	Y	12	11	1			11
10	INC G-10	232	-0-	232	1016	220	1	12	9	Y	11					22
11	1048 N	32	-0-	-1016	-0-	30	1	2	9	Y	2	11	1			13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
HELEN WELL #: 1 RRCID -> 132515 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10283 - 10398

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195

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

RITA WELL #: 1 RRCID -> 132522 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10278 - 10388

01	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	3		N	-0-		60
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-		60
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-		60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-		60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-		60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-		60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-		60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-		60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-		60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-		60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-		60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-		60

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
07	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
08	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
09	30	X	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
10	62	X	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
11	60	X	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
12	62	X	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5053	X	3725	-0-	-1328	-0-	3725	3			N	-0-			-0-
02	4760	X	4603	-0-	-157	-0-	4603	3			N	-0-			-0-
03	5270	X	4638	-0-	-632	-0-	4638	3			N	-0-			-0-
04	5100	X	5021	-0-	-79	-0-	5021	3			N	-0-			-0-
05	5270	X	3819	-0-	-1451	-0-	3819	3			N	-0-			-0-
06	4920	X	3544	-0-	-1376	-0-	3544	3			N	-0-			-0-
07	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			N	-0-			-0-
08	5177	X	4085	-0-	-1092	-0-	4085	3			N	-0-			-0-
09	5010	X	1269	-0-	-3741	-0-	1269	3			N	-0-			-0-
10	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	3			N	-0-			-0-
11	5100	X	4862	-0-	-238	-0-	4862	3			N	-0-			-0-
12	5270	X	3896	-0-	-1374	-0-	3896	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,069 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	26	1	73	2	N	-0-			-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	27	1	137	2	N	-0-			-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-			-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	2	N	-0-			-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	29	1	104	2	N	-0-			-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	36	1	141	2	N	-0-			-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	N	-0-			-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	N	-0-			-0-
09	180	N	57	-0-	-123	-0-	12	1	45	2	N	-0-			-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	34	1	159	2	N	-0-			-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	28	1	139	2	N	-0-			-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 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 #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	55	1	156	2	Y	-0-			-0-
02	392	N	229	-0-	-163	-0-	37	1	192	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-			-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	63	1	264	2	Y	-0-			-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	59	1	239	2	Y	-0-			-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	68	1	261	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	199	-0-	-111	-0-	44	1	155	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	64	1	223	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	113	-0-	-187	-0-	24	1	89	2	Y	-0-			-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	72	1	336	2	Y	-0-			-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	69	1	345	2	Y	-0-			-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	51	1	207	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

01	4650	X	2294	-0-	-2356	-0-	600	1	1694	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	3483	-0-	-829	-0-	567	1	2916	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	2802	-0-	-1972	-0-	2802	2			N	-0-			-0-
04	4620	X	2828	-0-	-1792	-0-	544	1	2284	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	2762	-0-	-1082	-0-	549	1	2213	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	2475	-0-	-1245	-0-	509	1	1966	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	2416	-0-	-1428	-0-	535	1	1881	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	2378	-0-	-536	-0-	530	1	1848	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2454	-0-	-366	-0-	527	1	1927	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	2686	-0-	-73	-0-	471	1	2215	2	N	-0-			-0-
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	516	1	2575	2	N	-0-			-0-
12	2542	X	2529	-0-	-13	-0-	508	1	2021	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418

01	93	N	42	-0-	-51	-0-	11	1	31	2	Y	-0-			-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	53	1	58	2	Y	-0-			-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	15	1	61	2	Y	-0-			-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	2	Y	-0-			-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	2	Y	-0-			-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	Y	-0-			-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	2	Y	-0-			-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	37	1	175	2	Y	-0-			-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	73	2	Y	-0-			-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 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 #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 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	837	N	317	-0-	-520	-0-	83	1	234	2	N	-0-			-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	92	1	472	2	N	-0-			-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	106	1	447	2	N	-0-			-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	123	1	496	2	N	-0-			-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	121	1	469	2	N	-0-			-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	149	1	523	2	N	-0-			-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	134	1	468	2	N	-0-			-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	158	1	579	2	N	-0-			-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	136	1	640	2	N	-0-			-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	122	1	608	2	N	-0-			-0-
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	167	1	682	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

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

01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	3			N	-0-			-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	3			N	-0-			-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
08	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	3			N	-0-			-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
10	341	N	148	-0-	-193	-0-	148	3			N	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	434	N	215	-0-	-219	-0-	215	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDFLOWER (STRAWN) //CONT.// 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 643525
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	5797 X	5187	-0-	-610	-0-	5187	3		N	-0-			-0-
02	5236 X	4677	-0-	-559	-0-	4677	3		N	-0-			-0-
03	5642 X	5135	-0-	-507	-0-	5135	3		N	-0-			-0-
04	5340 X	4880	-0-	-460	-0-	4880	3		N	-0-			-0-
05	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3		N	-0-			-0-
06	5010 X	4894	-0-	-116	-0-	4894	3		N	-0-			-0-
07	5177 X	5038	-0-	-139	-0-	5038	3		N	-0-			-0-
08	5239 X	4527	-0-	-712	-0-	4527	3		N	-0-			-0-
09	5070 X	4365	-0-	-705	-0-	4365	3		N	-0-			-0-
10	5239 X	4197	-0-	-1042	-0-	4197	3		N	-0-			-0-
11	4890 X	3705	-0-	-1185	-0-	3705	3		N	-0-			-0-
12	5053 X	4237	-0-	-816	-0-	4237	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

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

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	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3		N	-0-			-0-
02	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3		N	-0-			-0-
03	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3		N	-0-			-0-
04	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3		N	-0-			-0-
05	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3		N	-0-			-0-
06	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3		N	-0-			-0-
07	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3		N	-0-			-0-
08	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3		N	-0-			-0-
09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3		N	-0-			-0-
10	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3		N	-0-			-0-
11	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3		N	-0-			-0-
*12	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	6721	-0-	3921	3921	6721	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	6531	-0-	3431	7352	6531	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	5498	-0-	2498	9850	5498	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	5498	-0-	2398	12248	5498	2		N	-0-			-0-
06	17075 X	4827	-0-	-12248	-0-	4827	2		N	-0-			-0-
07	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2		N	-0-			-0-
08	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2		N	-0-			-0-
09	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2		N	-0-			-0-
10	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2		N	-0-			-0-
*11	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2		N	-0-			-0-
*12	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
*12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

01	3007 X	2130	-0-	-877	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
02	2352 X	1697	-0-	-655	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
03	2604 X	2030	-0-	-574	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
04	2280 X	1806	-0-	-474	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
05	2170 X	1834	-0-	-336	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
06	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3		N	-0-			-0-
07	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3		N	-0-			-0-
08	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3		N	-0-			-0-
09	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3		N	-0-			-0-
10	4371 X	3624	-0-	-747	-0-	3624	3		N	-0-			-0-
11	4230 X	2528	-0-	-1702	-0-	2528	3		N	-0-			-0-
12	2635 X	1971	-0-	-664	-0-	1971	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2213	-0-	-887	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
02	2800 X	2029	-0-	-771	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2144	-0-	-956	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
04	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		N	-0-			-0-
05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
06	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3		N	-0-			-0-
07	3100 X	2608	-0-	-492	-0-	2608	3		N	-0-			-0-
08	3100 X	1969	-0-	-1131	-0-	1969	3		N	-0-			-0-
09	3000 X	1947	-0-	-1053	-0-	1947	3		N	-0-			-0-
10	2976 X	2468	-0-	-508	-0-	2468	3		N	-0-			-0-
*11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3		N	-0-			-0-
12	2604 X	1806	-0-	-798	-0-	1806	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

01	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3		N	-0-			-0-
02	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3		N	-0-			-0-
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3		N	-0-			-0-
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3		N	-0-			-0-
05	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3		N	-0-			-0-
06	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3		N	-0-			-0-
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3		N	-0-			-0-
08	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3		N	-0-			-0-
09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3		N	-0-			-0-
10	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3		N	-0-			-0-
*11	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3		N	-0-			-0-
*12	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

01	3999 X	3433	-0-	-566	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
02	3612 X	2942	-0-	-670	-0-	2942	2		N	-0-			-0-
03	3875 X	3104	-0-	-771	-0-	3104	2		N	-0-			-0-
04	3690 X	2244	-0-	-1446	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
05	3658 X	3178	-0-	-480	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
06	3330 X	2869	-0-	-461	-0-	2869	3		N	-0-			-0-
07	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3		N	-0-			-0-
08	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3		N	-0-			-0-
09	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3		N	-0-			-0-
10	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3		N	-0-			-0-
*11	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3		N	-0-			-0-
*12	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,121 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 #: 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	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7498	-0-	-734	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8632	-0-	-482	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
04	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
05	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8378	-0-	-712	-0-	8378	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	8920	-0-	-1062	-0-	8920	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	8507	-0-	-1475	-0-	8507	3			N	-0-					-0-
09	9660	X	8253	-0-	-1407	-0-	8253	3			N	-0-					-0-
10	9796	X	8551	-0-	-1245	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
11	8640	X	8506	-0-	-134	-0-	8506	3			N	-0-					-0-
12	8928	X	8559	-0-	-369	-0-	8559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1259	-0-	-353	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1013	-0-	-359	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1002	-0-	-228	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	896	-0-	-304	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3208	-0-	-1256	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3053	-0-	-167	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3057	-0-	-663	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3341	-0-	-503	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3376	-0-	-584	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3600	-0-	-492	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2956	-0-	-284	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	2915	-0-	-681	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
*11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3617	-0-	-475	-0-	3617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,636 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 #: 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	10974 X	7259	-0-	-3715	-0-	233	1	7026	2	N	-0-			-0-
02	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	26	1	5249	2	N	-0-			-0-
03	8339 X	5740	-0-	-2599	-0-	5740	2			N	-0-			-0-
04	8070 X	5719	-0-	-2351	-0-	5719	2			N	-0-			-0-
05	8339 X	6121	-0-	-2218	-0-	6121	2			N	-0-			-0-
06	7020 X	5579	-0-	-1441	-0-	5579	3			N	-0-			-0-
07	5921 X	5768	-0-	-153	-0-	5768	3			N	-0-			-0-
08	6107 X	5726	-0-	-381	-0-	5726	3			N	-0-			-0-
09	5910 X	4717	-0-	-1193	-0-	4717	3			N	-0-			-0-
10	6107 X	4711	-0-	-1396	-0-	4711	3			N	-0-			-0-
11	5580 X	2904	-0-	-2676	-0-	2904	3			N	-0-			-0-
*12	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	32532 X	32532	-0-	-0-	-0-	32532	3			N	-0-			-0-
02	31360 X	29280	-0-	-2080	-0-	29280	3			N	-0-			-0-
03	34720 X	30271	-0-	-4449	-0-	30271	3			N	-0-			-0-
04	33600 X	28472	-0-	-5128	-0-	28472	3			N	-0-			-0-
05	32519 X	29516	-0-	-3003	-0-	29516	3			N	-0-			-0-
06	31470 X	28223	-0-	-3247	-0-	28223	3			N	-0-			-0-
07	30283 X	30283	-0-	-0-	-0-	30283	3			N	-0-			-0-
08	30256 X	29585	-0-	-671	-0-	29585	3			N	-0-			-0-
09	28560 X	28331	-0-	-229	-0-	28331	3			N	-0-			-0-
10	30287 X	29766	-0-	-521	-0-	29766	3			N	-0-			-0-
11	29310 X	28199	-0-	-1111	-0-	28199	3			N	-0-			-0-
12	30287 X	28024	-0-	-2263	-0-	28024	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 352,482 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 #: 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	21798	X	21798	-0-	-0-	-0-	21798	2			N	-0-					-0-
02	19572	X	19440	-0-	-132	-0-	19440	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	21461	-0-	-208	-0-	21461	2			N	-0-					-0-
04	21127	X	21127	-0-	-0-	-0-	21127	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	21627	-0-	-166	-0-	21627	2			N	-0-					-0-
06	21090	X	18971	-0-	-2119	-0-	18971	3			N	-0-					-0-
07	21824	X	20677	-0-	-1147	-0-	20677	3			N	-0-					-0-
08	21824	X	20053	-0-	-1771	-0-	20053	3			N	-0-					-0-
09	21120	X	19679	-0-	-1441	-0-	19679	3			N	-0-					-0-
10	21638	X	20739	-0-	-899	-0-	20739	3			N	-0-					-0-
11	20010	X	19751	-0-	-259	-0-	19751	3			N	-0-					-0-
12	20677	X	18926	-0-	-1751	-0-	18926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,249 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	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1891	X	1749	-0-	-142	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
02	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1418	-0-	-473	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1753	-0-	-47	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1551	-0-	-557	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1297	-0-	-743	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1079	-0-	-533	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	659	-0-	-736	-0-	659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,111 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 #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3951	-0-	-25	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4008	-0-	-394	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3803	-0-	-427	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3876	-0-	-247	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3484	-0-	-746	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
07	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3581	-0-	-418	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3441	-0-	-369	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3808	-0-	-315	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3468	-0-	-522	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
*12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,955 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	8184	X	7563	-0-	-621	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8571	-0-	-865	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	8101	-0-	-2346	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	8476	-0-	-1634	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7693	-0-	-1793	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	2763	-0-	-6417	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	8608	-0-	-878	-0-	8608	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	6345	-0-	-2428	-0-	6345	3			N	-0-					-0-
09	8490	X	7650	-0-	-840	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	8224	-0-	-394	-0-	8224	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	6796	-0-	-1544	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	6901	-0-	-1717	-0-	6901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	7515	-0-	-213	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	8666	-0-	-76	-0-	8666	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	7955	-0-	-565	-0-	7955	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	7722	-0-	-1082	-0-	7722	3			N	-0-					-0-
06	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			N	-0-					-0-
07	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
08	8680	X	8406	-0-	-274	-0-	8406	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	6977	-0-	-973	-0-	6977	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	8520	-0-	-377	-0-	8520	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	7469	-0-	-1141	-0-	7469	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	7368	-0-	-1033	-0-	7368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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	5580 X	5077	-0-	-503	-0-	5077	2		N	-0-			-0-
02	5040 X	4304	-0-	-736	-0-	4304	2		N	-0-			-0-
03	5580 X	4715	-0-	-865	-0-	4715	2		N	-0-			-0-
04	4920 X	4843	-0-	-77	-0-	4843	2		N	-0-			-0-
05	5084 X	4858	-0-	-226	-0-	4858	2		N	-0-			-0-
06	4920 X	4177	-0-	-743	-0-	4177	3		N	-0-			-0-
07	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3		N	-0-			-0-
08	4991 X	4023	-0-	-968	-0-	4023	3		N	-0-			-0-
09	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3		N	-0-			-0-
10	5115 X	4882	-0-	-233	-0-	4882	3		N	-0-			-0-
11	4950 X	4816	-0-	-134	-0-	4816	3		N	-0-			-0-
12	5146 X	4537	-0-	-609	-0-	4537	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

01	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3		N	-0-			-0-
02	4284 X	3913	-0-	-371	-0-	3913	3		N	-0-			-0-
03	4743 X	4641	-0-	-102	-0-	4641	3		N	-0-			-0-
04	4680 X	4233	-0-	-447	-0-	4233	3		N	-0-			-0-
05	4836 X	4309	-0-	-527	-0-	4309	3		N	-0-			-0-
06	4680 X	3930	-0-	-750	-0-	3930	3		N	-0-			-0-
07	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3		N	-0-			-0-
08	4650 X	4384	-0-	-266	-0-	4384	3		N	-0-			-0-
09	4230 X	4014	-0-	-216	-0-	4014	3		N	-0-			-0-
10	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3		N	-0-			-0-
11	4470 X	4012	-0-	-458	-0-	4012	3		N	-0-			-0-
*12	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

01	24308 X	24308	-0-	-0-	-0-	24308	2		N	-0-			-0-
02	21765 X	21765	-0-	-0-	-0-	21765	2		N	-0-			-0-
03	23336 X	23336	-0-	-0-	-0-	23336	2		N	-0-			-0-
04	22740 X	22569	-0-	-171	-0-	22569	2		N	-0-			-0-
05	23498 X	23292	-0-	-206	-0-	23292	2		N	-0-			-0-
06	22740 X	18926	-0-	-3814	-0-	18926	3		N	-0-			-0-
07	24087 X	21922	-0-	-2165	-0-	21922	3		N	-0-			-0-
08	23343 X	20420	-0-	-2923	-0-	20420	3		N	-0-			-0-
09	22560 X	20366	-0-	-2194	-0-	20366	3		N	-0-			-0-
10	23281 X	22242	-0-	-1039	-0-	22242	3		N	-0-			-0-
11	21210 X	20690	-0-	-520	-0-	20690	3		N	-0-			-0-
12	21917 X	20517	-0-	-1400	-0-	20517	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 260,353 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 #: 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	2759	X	1286	-0-	-1473	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	939	-0-	-1133	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	531	-0-	-1267	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	863	-0-	-877	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	1038	-0-	-326	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	1092	-0-	-138	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	933	-0-	-90	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09	990	X	922	-0-	-68	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	1147	X	797	-0-	-350	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	1110	X	848	-0-	-262	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	1147	X	226	-0-	-921	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,609 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	6727	X	305	-0-	-6422	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	845	-0-	-1899	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	1639	-0-	-1709	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2077	-0-	-1163	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	1845	-0-	-1503	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
*11	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	2054	-0-	-85	-0-	2054	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7099	X	5486	-0-	-1613	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5270	-0-	-1142	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	2468	-0-	-4631	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
05	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-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: 13,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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	7006 X	6989	-0-	-17	-0-	6989	3			N	-0-			-0-
02	7028 X	6531	-0-	-497	-0-	6531	3			N	-0-			-0-
03	7781 X	6230	-0-	-1551	-0-	6230	3			N	-0-			-0-
04	7530 X	6492	-0-	-1038	-0-	6492	3			N	-0-			-0-
05	6975 X	6381	-0-	-594	-0-	6381	3			N	-0-			-0-
06	6990 X	5365	-0-	-1625	-0-	5365	2			N	-0-			-0-
07	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	3			N	-0-			-0-
08	6696 X	6373	-0-	-323	-0-	6373	3			N	-0-			-0-
09	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3			N	-0-			-0-
10	7533 X	6648	-0-	-885	-0-	6648	3			N	-0-			-0-
11	7290 X	5244	-0-	-2046	-0-	5244	3			N	-0-			-0-
12	7533 X	5621	-0-	-1912	-0-	5621	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

01	9269 X	9021	-0-	-248	-0-	9021	3			N	-0-			-0-
02	8372 X	6659	-0-	-1713	-0-	6659	3			N	-0-			-0-
03	9269 X	8684	-0-	-585	-0-	8684	3			N	-0-			-0-
04	8730 X	6666	-0-	-2064	-0-	6666	3			N	-0-			-0-
05	9021 X	6713	-0-	-2308	-0-	6713	3			N	-0-			-0-
06	8730 X	7087	-0-	-1643	-0-	7087	2			N	-0-			-0-
07	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3			N	-0-			-0-
08	8680 X	7080	-0-	-1600	-0-	7080	3			N	-0-			-0-
09	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3			N	-0-			-0-
10	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	3			N	-0-			-0-
11	7200 X	7053	-0-	-147	-0-	7053	3			N	-0-			-0-
12	7440 X	5380	-0-	-2060	-0-	5380	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

01	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	744	1	5628	3	N	-0-			-0-
02	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	648	1	4826	3	N	-0-			-0-
03	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	744	1	5220	3	N	-0-			-0-
04	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	720	1	5000	3	N	-0-			-0-
05	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	744	1	5098	3	N	-0-			-0-
06	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	720	1	4843	3	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	5861	-0-	5861	5861	744	1	5117	3	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	720	-0-	720	6581	720	1			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5896	-0-	5896	12477	720	1	5176	3	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5838	-0-	5838	18315	744	1	5094	3	N	-0-			-0-
11	23932 X	5617	-0-	-18315	-0-	720	1	4897	3	N	-0-			-0-
*12	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	744	1	4776	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
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	1705 X	1401	-0-	-304	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
02	1540 X	1175	-0-	-365	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
03	1705 X	1311	-0-	-394	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
04	1590 X	1394	-0-	-196	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
05	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
06	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
07	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
08	1767 X	1492	-0-	-275	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
09	1710 X	1543	-0-	-167	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
10	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3		N	-0-			-0-
*11	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3		N	-0-			-0-
*12	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

01	1209 X	1057	-0-	-152	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
02	1092 X	940	-0-	-152	-0-	940	2		N	-0-			-0-
03	1178 X	1023	-0-	-155	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
04	1140 X	954	-0-	-186	-0-	954	2		N	-0-			-0-
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
06	1020 X	968	-0-	-52	-0-	968	2		N	-0-			-0-
07	1054 X	944	-0-	-110	-0-	944	3		N	-0-			-0-
08	1023 X	944	-0-	-79	-0-	944	3		N	-0-			-0-
09	960 X	923	-0-	-37	-0-	923	2		N	-0-			-0-
10	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
*11	960 X	953	-0-	-7	-0-	953	3		N	-0-			-0-
12	961 X	902	-0-	-59	-0-	902	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

01	5921 X	5638	-0-	-283	-0-	5638	3		N	-0-			-0-
02	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3		N	-0-			-0-
03	5921 X	5454	-0-	-467	-0-	5454	3		N	-0-			-0-
04	5730 X	5528	-0-	-202	-0-	5528	3		N	-0-			-0-
05	5921 X	5736	-0-	-185	-0-	5736	3		N	-0-			-0-
06	5730 X	5211	-0-	-519	-0-	5211	3		N	-0-			-0-
07	5921 X	5213	-0-	-708	-0-	5213	3		N	-0-			-0-
08	5735 X	4796	-0-	-939	-0-	4796	3		N	-0-			-0-
09	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3		N	-0-			-0-
10	5735 X	5003	-0-	-732	-0-	5003	3		N	-0-			-0-
11	5220 X	4762	-0-	-458	-0-	4762	3		N	-0-			-0-
12	5859 X	3961	-0-	-1898	-0-	3961	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2743	-0-	-225	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2508	-0-	-685	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2280	-0-	-1050	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2757	-0-	-684	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
10	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3771	-0-	-909	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3524	-0-	-320	-0-	3524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	675	-0-	-38	-0-	127	1	548	3	N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	137	1	458	3	N	-0-					-0-
03	620	N	497	-0-	-123	-0-	110	1	387	3	N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	172	1	732	3	N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	169	1	570	3	N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	176	1	521	3	N	-0-					-0-
07	930	N	650	-0-	-280	-0-	170	1	480	3	N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	184	1	657	3	N	-0-					-0-
09	690	N	555	-0-	-135	-0-	142	1	413	3	N	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	98	1	543	3	N	-0-					-0-
11	810	N	668	-0-	-142	-0-	146	1	522	3	N	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	190	1	522	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,452 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	890	-0-	-250	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	862	-0-	-192	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,230 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	NO RPT	-0-	-0-	2737					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2737					N	NO RPT					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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

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

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

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

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3		N	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3		N	-0-			-0-
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

01	6541 X	6150	-0-	-391	-0-	6150	3		N	-0-			-0-
02	5908 X	4955	-0-	-953	-0-	4955	3		N	-0-			-0-
03	6541 X	5352	-0-	-1189	-0-	5352	3		N	-0-			-0-
04	5940 X	5270	-0-	-670	-0-	5270	3		N	-0-			-0-
05	6138 X	4887	-0-	-1251	-0-	4887	3		N	-0-			-0-
06	5940 X	3917	-0-	-2023	-0-	3917	3		N	-0-			-0-
07	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3		N	-0-			-0-
08	5456 X	4498	-0-	-958	-0-	4498	3		N	-0-			-0-
09	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	3		N	-0-			-0-
10	5735 X	5087	-0-	-648	-0-	5087	3		N	-0-			-0-
11	5550 X	4894	-0-	-656	-0-	4894	3		N	-0-			-0-
*12	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

01	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	3		N	-0-			-0-
02	448 N	307	-0-	-141	-0-	307	3		N	-0-			-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3		N	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
06	390 N	314	-0-	-76	-0-	314	3		N	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
10	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3		N	-0-			-0-
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

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

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

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	465	N	178	-0-	-287	-0-	178	2		N	-0-			-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
06	630	N	512	-0-	-118	-0-	512	2		N	-0-			-0-
07	620	N	402	-0-	-218	-0-	402	2		N	-0-			-0-
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2		N	-0-			-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2		N	-0-			-0-
08	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

01	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	1	N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1	N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	1	N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	1	N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	1	N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1	N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1	N	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	1	N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1	N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1	N	-0-			-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	1	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

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

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

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 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	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1		N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1		N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1		N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1		N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1		N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1		N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1		N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1		N	-0-			-0-
*12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1		N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1		N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1		N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1		N	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1		N	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1		N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1		N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1		N	-0-			-0-
*12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

01	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1		N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1		N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1		N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1		N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1		N	-0-			-0-
*12	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
05	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1		N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1		N	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

01	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1		N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1		N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1		N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
12	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

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-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 848 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	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

01	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

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

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

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

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

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

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

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

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	1			N	-0-					-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	1			N	-0-					-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	1		N	-0-			-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	1		N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	1		N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	1		N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	1		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

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) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	1			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	1			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	1			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-			-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	1	N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1	N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	1	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-			-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	1	N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-			-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1	N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-			-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	1	N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1	N	-0-			-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	1	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

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

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1		N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1		N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	1		N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	1		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-					-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	1			N	-0-					-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	1			N	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	1			N	-0-					-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1		N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1		N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1		N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1		N	-0-			-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 528 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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					-0-
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,234 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

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

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

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

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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

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

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

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

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

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

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

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

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

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

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

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

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

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

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

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

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	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	220	1	1246	2	N	3	3	8		-0-
							3	9								
11	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	1097	1	5965	2	N	-0-				-0-
*12	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	1777	1	8722	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 205054 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12810 - 12854

01	1922	X	1485	-0-	-437	-0-	85	1	1400	2	N	-0-				-0-
02	1736	X	1528	-0-	-208	-0-	102	1	1426	2	N	-0-				-0-
03	1922	X	1126	-0-	-796	-0-	118	1	1008	2	N	-0-				-0-
04	1860	X	1486	-0-	-374	-0-	199	1	1287	2	N	-0-				-0-
05	1705	X	717	-0-	-988	-0-	156	1	561	2	N	-0-				-0-
06	1650	X	1247	-0-	-403	-0-	261	1	986	2	N	-0-				-0-
07	1705	X	1492	-0-	-213	-0-	265	1	1227	2	N	-0-				-0-
08	1550	X	1248	-0-	-302	-0-	217	1	1031	2	N	-0-				-0-
09	1500	X	854	-0-	-646	-0-	186	1	668	2	N	-0-				-0-
10	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	423	1	1179	2	N	-0-				-0-
11	1440	X	290	-0-	-1150	-0-	113	1	177	2	N	-0-				-0-
12	1488	X	1238	-0-	-250	-0-	310	1	928	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,313 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	1751	1	3491	2	N	-0-			-0-
02	6020 X	2541	-0-	-3479	-0-	442	1	2099	2	N	-0-			-0-
03	6665 X	1072	-0-	-5593	-0-	429	1	643	2	N	-0-			-0-
04	6450 X	3417	-0-	-3033	-0-	1620	1	1797	2	N	-0-			-0-
05	5239 X	1127	-0-	-4112	-0-	826	1	301	2	N	-0-			-0-
06	5070 X	3749	-0-	-1321	-0-	2048	1	1701	2	N	-0-			-0-
07	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	2955	1	1590	2	N	-0-			-0-
08	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	3059	1	2554	2	N	-0-			-0-
09	3750 X	168	-0-	-3582	-0-	84	1	84	2	N	-0-			-0-
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-			-0-
11	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-			-0-
12	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,474 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

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

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450

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

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

BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 209801 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12254 - 12460

01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-			-0-
02	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-			N	-0-			-0-
03	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	86	1	172	2	N	-0-					-0-
02	420	#	218	-0-	-202	-0-	38	1	180	2	N	-0-					-0-
03	1930	R	1930	-0-	-0-	-0-	772	1	1158	2	N	-0-					-0-
04	2154	R	2154	-0-	-0-	-0-	1021	1	1133	2	N	-0-					-0-
05	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	749	1	273	2	N	-0-					-0-
06	2112	R	2112	-0-	-0-	-0-	1154	1	958	2	N	-0-					-0-
07	2232	#	1721	-0-	-511	-0-	1119	1	602	2	N	-0-					-0-
08	2232	#	1563	-0-	-669	-0-	852	1	711	2	N	-0-					-0-
09	2160	#	669	-0-	-1491	-0-	334	1	335	2	N	-0-					-0-
10	2170	#	116	-0-	-2054	-0-	17	1	99	2	N	-0-					-0-
11	2100	#	90	-0-	-2010	-0-	14	1	76	2	N	-0-					-0-
12	1736	#	12	-0-	-1724	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	967	R	967	-0-	-0-	-0-	55	1	912	2	N	-0-					-0-
02	885	R	885	-0-	-0-	-0-	59	1	826	2	N	-0-					-0-
03	1116	#	964	-0-	-152	-0-	101	1	863	2	N	-0-					-0-
04	1080	#	875	-0-	-205	-0-	117	1	758	2	N	-0-					-0-
05	1116	#	737	-0-	-379	-0-	160	1	577	2	N	-0-					-0-
06	960	#	807	-0-	-153	-0-	169	1	638	2	N	-0-					-0-
07	992	#	903	-0-	-89	-0-	160	1	743	2	N	-0-					-0-
08	961	#	882	-0-	-79	-0-	153	1	729	2	N	-0-					-0-
09	870	#	833	-0-	-37	-0-	182	1	651	2	N	-0-					-0-
10	899	#	780	-0-	-119	-0-	206	1	574	2	N	-0-					-0-
11	870	#	477	-0-	-393	-0-	186	1	291	2	N	-0-					-0-
12	899	#	616	-0-	-283	-0-	154	1	462	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,726 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	4596	-0-	1796	1796	800	1	3796	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5206	-0-	2106	3902	2082	1	3124	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	534	-0-	-2466	1436	253	1	281	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	101	-0-	-2162	-0-	74	1	27	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	81	-0-	-2109	-0-	44	1	37	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	260	-0-	-2003	-0-	169	1	91	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	22	-0-	-2241	-0-	12	1	10	2	N	-0-					-0-
09	540	X	69	-0-	-471	-0-	34	1	35	2	N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) //CONT.// 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	204	1	3363	2	N	-0-					-0-
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	296	1	4144	2	N	-0-					-0-
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	477	1	4058	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2668	-0-	-1202	-0-	358	1	2310	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	1738	-0-	-3191	-0-	378	1	1360	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	2640	-0-	-2130	-0-	553	1	2087	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	3622	-0-	-1307	-0-	643	1	2979	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3689	-0-	-837	-0-	641	1	3048	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2621	-0-	-49	-0-	572	1	2049	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	2077	-0-	-1550	-0-	549	1	1528	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	1101	-0-	-2469	-0-	429	1	672	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	1548	-0-	-2141	-0-	388	1	1160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,246 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	66	-0-	-523	-0-	22	1	44	2	N	-0-					-0-
02	632	X	632	-0-	-0-	-0-	110	1	522	2	N	-0-					-0-
03	527	X	88	-0-	-439	-0-	35	1	53	2	N	-0-					-0-
04	510	X	30	-0-	-480	-0-	14	1	16	2	N	-0-					-0-
05	713	X	51	-0-	-662	-0-	37	1	14	2	N	-0-					-0-
06	690	X	39	-0-	-651	-0-	21	1	18	2	N	-0-					-0-
07	713	X	136	-0-	-577	-0-	88	1	48	2	N	-0-					-0-
08	93	X	35	-0-	-58	-0-	19	1	16	2	N	-0-					-0-
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	2335	1	2342	2	N	-0-					-0-
10	37440	X	37440	-0-	-0-	-0-	5620	1	31820	2	N	-0-					-0-
11	31929	X	31929	-0-	-0-	-0-	4958	1	26971	2	N	-0-					-0-
*12	24884	X	24884	-0-	-0-	-0-	4212	1	20672	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,007 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 #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	110	-0-	-3765	-0-	37	1	73	2	N	-0-			-0-
02	2940	X	2902	-0-	-38	-0-	505	1	2397	2	N	-0-			-0-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	1497	1	2246	2	N	-0-			-0-
04	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	3112	1	3452	2	N	-0-			-0-
05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	3920	1	1429	2	N	-0-			-0-
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	2947	1	2448	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	3050	-0-	-3398	-0-	1983	1	1067	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	4917	-0-	-1531	-0-	2680	1	2237	2	N	-0-			-0-
09	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	3386	1	3397	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	4234	-0-	-1346	-0-	636	1	3598	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	2692	-0-	-2708	-0-	418	1	2274	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	3729	-0-	-2719	-0-	631	1	3098	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	980					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	980					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	980					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	255	-0-	255	1235	121	1	134	2	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	415	-0-	415	1650	304	1	111	2	N	-0-			-0-
06	1941	X	291	-0-	-1650	-0-	159	1	132	2	N	-0-			-0-
07	474	X	474	-0-	-0-	-0-	308	1	166	2	N	-0-			-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	218	1	219	2	N	-0-			-0-
10	465	N	31	-0-	-434	-0-	5	1	26	2	N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	N	-0-			-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
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
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	737	-0-	-69	-0-	737	2	N	-0-			-0-
02	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			-0-
03	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			-0-
04	720 X	528	-0-	-192	-0-	528	2	N	-0-			-0-
05	775 X	186	-0-	-589	-0-	186	2	N	-0-			-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-